

-----  
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDLCAT		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
THOMAS, ANNE FRIAR				WELL #:	1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	2112	-0-	2112	5765	2005 2	107 9	N	97			110
05		14B2 EXT	1626	-0-	1626	7391	1549 2	77 9	N	70	154 1		26
06		14B2 EXT	1868	-0-	1868	9259	1784 2	84 9	N	76			102
07		14B2 EXT	446	-0-	446	9705	442 2	4 9	N	4			106
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	9705			N	-0-	77 0		29
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	9705			N	-0-			29
-----													
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID -> 259518	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 6868	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20											
-----											
H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
JAMEX, INC.				429659										
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KALER ENERGY CORP.				450261			CNTY: DE WITT							
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 13997 - 14963						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KD ENERGY, LLC				452996			CNTY: DE WITT							
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: DE WITT							
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852 - 3860						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CNTY: DE WITT							
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357 - 7363						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASCOT OIL COMPANY				531355			CNTY: DE WITT							
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT			73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13730 - 13976	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VESELY GU 1				566352										
				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MIDWAY DRILLING CO.				566352										
O'CONNOR				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974	
04	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	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	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
OMEGA ENERGY, LLC				622657											
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	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	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656											
DOROTHY WALTERS				WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF. 10782 - 10840							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752 - 4860							
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
POCO LLC				668802											
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002 - 4007							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772 - 9257							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971							
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	- 949		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067										
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUNBURST, INC.				829461										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER				WELL #:	5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HELDEFELFS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON HYDROCARBON INC. 929170															
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A															
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A															
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A															
-----															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15590
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
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
04	210 X	54	-0-	-156	-0-	54	2		N	-0-		74
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-		74
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		74
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		74
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		74
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT		74
-----												
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A-B-R, NE. (2150)		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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	284825	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3680 - 3682
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-	-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	10	1	96	2	N	-0-	-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-	-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
ALBRECHT (HOCKLEY)		//CONT.//		01235 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638							
BEACHAMP				WELL #: 3	RRCID -> 116878	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3700	- 3707		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295							
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	- 7816		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		33
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		33
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		33
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: GOLIAD			
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800	- 7840		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	- 8330		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALBRECHT (YEGUA)				01235 765	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WISEMAN, WILLIAM M.				933616							
COUTRET, A. JR.				WELL #: 1 U	RRCID -> 000537	COMPL. DATE 06/19/1959	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4691	- 4695		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
SCHMIDT GAS UNIT												
01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		137
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		137
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		137
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		137
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)												
REMORA OPERATING, LLC												
PETERSON												
01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

PETERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942												
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	426	1	3081	3	N	52	102
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	480	1	3163	3	N	52	154
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	417	1	3059	3	N	48	202
07	3689 X	1498	-0-	-2191	-0-	201	1	1277	3	N	18	170 1 50
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	20	9			N	-0-	50
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT	50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
HUNTER												
907297												
WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALGENY (WILCOX 9600)												
MERIT ENERGY COMPANY												
RODEN GAS UNIT 1												
01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
561136												
WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678												
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	30	154
05	992 N	187	-0-	-805	-0-	33	9	170	2	N	3	157
06	1050 N	781	-0-	-269	-0-	14	1	734	2	N	37	194
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3	9	982	2	N	17	182 1 29
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	924	2	N	20	49
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	41	9	950	2	N	20	69
						13	1					
						19	9					
						15	1					
						22	9					
						5	1					
						22	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790	
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	-0-	
05	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-	-0-	
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-	-0-	
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948				
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
APEX ENERGY, INC. SMITH, M. L. M.		027424		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9028 - 9054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
A & D EXPLORATION COMPANY STOLDT		000202		WELL #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5238 - 5247		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2012														

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
KOENING		1R		WELL #: 1R		RRCID -> 170659		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 5130 - 5142		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTHEA		WELL #: 1		RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5107 - 5115				
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-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-

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORUM PRODUCTION COMPANY SELLS, W. M. HEIRS		180197		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY APPLING-STOVALL		450175		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
APPLING, NORTH (MELBOURNE)												
CORUM OPERATING COMPANY, LLC												
STATE TRACT 209												
03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
180198												
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788												
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
-----												
04		476	463	-0-	-13	-0-	5 1	456 2		Y	2	129
							2 9					
05		465	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	129
06		450	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	129
07		465	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	129
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	129
-----												
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
SELLS, KATHERINE MAUDE												
03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN												
180197												
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620												
-----												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
SELLS, KATHERINE MAUDE												
03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
180197												
WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554												
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
APPLING, N. (8000)												
CORUM PRODUCTION COMPANY												
SELLS, KATHERINE MAUDE												
03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
180197												
WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189												
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SELLS, KATHERINE MAUDE												
WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874												
-----												
04		570 X	17	-0-	-553	-0-	17 2			Y	-0-	-0-
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----																
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	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
-----																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
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																
-----																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
-----																
ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																
TEGEGY OPERATING COMPANY LLC 848561																
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302																
-----																
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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-
-----																
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																
-----																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
-----																
ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																
NELSON, JAMES L. 604295																
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626																
-----																
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-



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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
NELSON, JAMES L. 604295  
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		Y	-0-					70
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		Y	-0-					70
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-					70
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-					70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					70

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-					116
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		Y	-0-					116
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-					116
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-					116
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					116

-----															
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				//CONT.//	03690 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT					
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC					848561										
BALLARD				WELL #:	1	RRCID -> 280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5364 - 5490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	2610	-0-	-0-	-2610 B	478					N	-0-				60
05	2697	-0-	-0-	-2697 B	-2219					N	-0-				60
06	2610	-0-	-0-	-2610 B	-4829					N	48				108
07	2697	-0-	-0-	-2697 B	-7526					N	-0-				108
08	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-9417					N	-0-	108	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9417					N	-0-				-0-
-----															
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			
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	195	2	61	9	N	55				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				103
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	6				109
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109
-----															
NELSON, JAMES L.					604295										
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078977	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5284 - 5289			
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1				80
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1				81
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1				82
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1				83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83
-----															
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310			
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				114
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				114
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				114
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114
-----															
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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
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

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
-----									
ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		257068							
SMITH, ALICE B.		WELL #:	1 L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341 PERF. 5940 - 5944
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
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
-----									
ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES		
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305							
KLINGEMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 830 - 848
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021 PERF. 810 - 830
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BURTON, BILLY JOE		WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003 PERF. 782 - 788
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARDT, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003 PERF. 810 - 817
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
-----										
ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
NELSON, JAMES L.				604295						
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920 PERF. 816 - 822
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
-----										
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311 PERF. 4268 - 4298
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AUSTIN (NITA)				04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
SIANA OIL & GAS				779259						
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845 PERF.11610 - 11620
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	236	1	3017	2	N	30			320
						33	9							
05	3255 X	3217	-0-	-38	-0-	250	1	2947	2	N	18			338
						20	9							
06	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	243	1	2790	2	N	35	184	1	189
						39	9							
07	3410 X	3309	-0-	-101	-0-	368	1	2906	2	N	32			221
						35	9							
08	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	273	1	3054	2	N	18			239
						20	9							
*09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	249	1	3078	2	N	28			267
						31	9							

VENTEX OPERATING CORP.		884527		SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) VENTEX OPERATING CORP. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//	04432 487 884527	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
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10812	-	10850
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10881	-	10890
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10755	-	10775
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10844	-	10862
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) VENTEX OPERATING CORP. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//	04432 492 884527	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10972	-	10998
04	480 X	115	-0-	-365	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N		-0-	-120	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	124 N		-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088	
04	2760 X	1460	-0-	-1300	-0-	1460 2		Y	-0-			56
05	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	1789 2		Y	-0-			56
06	2760 X	1837	-0-	-923	-0-	1837 2		Y	-0-			56
07	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837 2		Y	-0-			56
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149 2	3 9	Y	3	59 1		-0-
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228	
04	5430 X	2416	-0-	-3014	-0-	2416 2		Y	-0-			39
05	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	3214 2		Y	-0-			39
06	6240 X	4045	-0-	-2195	-0-	4045 2		Y	-0-			39
07	6448 X	4045	-0-	-2403	-0-	4045 2		Y	-0-			39
08	5425 X	2825	-0-	-2600	-0-	2731 2	94 9	Y	85	120 1		4
*09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		Y	-0-			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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			41
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12242 - 13158	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251		N	-0-			-0-
MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.12934 - 13228	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33



-----																
AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.12327 -	13208				
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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			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				
04	14B2	EXT	139	-0-	139		139	2			N	-0-			132	
05	14B2	EXT	125	-0-	125		264	2			N	-0-			132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		264				N	-0-			132	
07		264 X	-0-	-0-	-264		-0-				N	-0-			132	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			132	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			132	
-----																
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.14206 -	14264				
04	1680	N	1477	-0-	-203		-0-	1477	2		Y	-0-			-0-	
05	1826	N	1826	-0-	-0-		-0-	1826	2		Y	-0-			-0-	
06	2352	N	2352	-0-	-0-		-0-	2246	2	106	9	Y	96	96	1	-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-		-0-	2246	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-		-0-	1351	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-		-0-	1895	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
-----																
AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10720 -	10730				
04	2460	X	339	-0-	-2121		-0-	226	2	113	9	Y	103			217
05	2046	X	1377	-0-	-669		-0-	872	2	505	9	Y	459			676
06	2288	X	2288	-0-	-0-		-0-	1747	2	541	9	Y	492	966	1	202
07	2308	X	2308	-0-	-0-		-0-	1747	2	561	9	Y	510	525	1	187
08	1736	X	1265	-0-	-471		-0-	943	2	322	9	Y	293	325	1	155
*09	1753	X	1753	-0-	-0-		-0-	1151	2	602	9	Y	547	335	1	367
-----																
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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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

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
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	96 1	170 2	N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	116 1	239 2	N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	124 1	263 2	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	120 1	264 2	N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	156 1	346 2	N	-0-			-0-
09		390 N	288	-0-	-102	-0-	96 1	192 2	N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	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

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40 1	157 3	N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14 1	47 3	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	46 1	184 3	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56 1	222 3	N	-0-			-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	40 1	132 3	N	-0-			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	29 1	95 3	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17 1	70 3	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 1		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		-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-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086														
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814														
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
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	285	3	N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-		-0-
06		180 N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-		-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
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														
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07		388 N	388	-0-	-0-		77	1	311	3	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-
-----														
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														
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
//CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966												
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
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	300	1	1955	3	N	-0-
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	3	N	-0-
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	3	N	-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	310	1	1422	3	N	-0-
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BEGO (CONSOLIDATED)												
06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563												
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
-----												
GRIZZLE												
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009												
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-	106
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-	106
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	106
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	106
08		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-	106
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563													
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992							
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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2289 2	50 9	N	N	45				262
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2382 2	43 9	N	N	39				301
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155 2	53 9	N	N	48				349
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324 2	6 9	N	N	5				354
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2371 2	52 9	N	N	47				401
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				401

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
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-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552					
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-			N	N	-0-		114
05	12927	X	8368	-0-	-4559	-0-	652 1	7694 2	N	N	20		134
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1138 1	13075 2	N	N	30		164
07	10106	X	9381	-0-	-725	-0-	1053 1	8319 2	N	N	8		172
08	8370	X	442	-0-	-7928	-0-	36 1	406 2	N	N	-0-		172
09	12510	X	120	-0-	-12390	-0-	9 1	111 2	N	N	-0-		172

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428					
04	4380	X	4040	-0-	-340	-0-	292 1	3733 2	N	N	14		222
05	5890	X	2749	-0-	-3141	-0-	214 1	2522 2	N	N	12		234
06	5700	X	2608	-0-	-3092	-0-	208 1	2386 2	N	N	13		247
07	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	339 1	2675 2	N	N	8		255
08	4185	X	219	-0-	-3966	-0-	18 1	200 2	N	N	1		256
*09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	525 1	6477 2	N	N	27		283

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
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-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
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-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997				TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	7860 X	5960	-0-	-1900	-0-	432	1	5526	2	N	2		198	
05	8122 X	5032	-0-	-3090	-0-	392	1	4633	2	N	6		204	
06	7740 X	3851	-0-	-3889	-0-	308	1	3541	2	N	2		206	
07	7998 X	1086	-0-	-6912	-0-	121	1	958	2	N	6		212	
08	6169 X	1397	-0-	-4772	-0-	115	1	1282	2	N	-0-		212	
*09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	N	2		214	
-----														
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998				TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	N	-0-		-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-		-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-		-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	N	-0-		-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-		-0-	
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-		-0-	
-----														
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610				
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-		-0-	
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	2	N	-0-		-0-	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	2	N	-0-		-0-	
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-		-0-	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1447	2	N	-0-		-0-	
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-		-0-	
-----														
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002				TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512				
04	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	996	1	12741	2	N	117	180	1	174
05	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1019	1	12022	2	N	109			283
06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	924	1	10611	2	N	109	181	1	211
07	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1369	1	10812	2	N	104	126	1	189
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	824	1	9196	2	N	53			242
*09	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	775	1	9565	2	N	94	177	1	159
-----														
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321				
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	60	1	764	2	N	17			135
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	8			143
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	N	2			145
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	875	2	N	3			148
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	76	1	843	2	N	3			151
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	62	1	765	2	N	-0-			151



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566													
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3270 X	2182	-0-	-1088	-0-	156	1	1998	2	N	25				93
05	3379 X	2037	-0-	-1342	-0-	156	1	1846	2	N	32				125
06	2970 X	2055	-0-	-915	-0-	163	1	1875	2	N	15				140
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	288	1	2276	2	N	-0-	37	1		103
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	260	1	2902	2	N	25				128
*09	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	172	1	2119	2	N	12				140

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709					
04	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	87	1	1109	2	N	2				162
05	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	89	1	1056	2	N	12				174
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	87	1	999	2	N	8				182
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1248	2	N	6	184	1		4
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	N	10				14
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	5				19

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
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



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
-----										
BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8694 - 8698
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 9190 - 9200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
-----										
BEN SHELTON (6400)				07064 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SHELTON, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6417 - 6422
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	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-
-----										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEN SHELTON (7350)				07064 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SHELTON, BEN		WELL #:		10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808 PERF. 7278 - 7284
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 12173			PERF.11036 - 11565				
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					48
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					48
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					48
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10	652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-	48	1			-0-
09	DLQ G-10	658	-0-	658	1310	658	2			Y	-0-					-0-
-----																
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 13507			PERF.10877 - 10888				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					9
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11849 - 11908				
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					6
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					6
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	DLQ G-10	132	-0-	132	263	132	2			Y	-0-					-0-
-----																
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988			TOTAL DEPTH 13200			PERF.10756 - 11943				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989			TOTAL DEPTH 13185			PERF.10508 - 11951				
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	9	Y	56					391
05	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1925	2	44	9	Y	40					431
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	2	41	9	Y	37					468
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	Y	40	175	1			333
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	2187	2	25	9	Y	23	98	1			258
09	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4449	2208	2	29	9	Y	26	186	1			98
-----																
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 13300			PERF.10715 - 12169				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	725				Y	-0-					-0-
-----																
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12116 - 12582				
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					195
05	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					195
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					195
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					195
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					195
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					195

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BENBOW (LOWER WILCOX B)		WILCOX B)		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7	RRCID -> 126099	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 13226	PERF. 2430	-	2486			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RAMTEX ENERGY LLC		BORCHERS, VIVIAN		690225	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	-	12470			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENBOW (WILCOX 10,000)		MAGNUM PRODUCING, LP		07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
BMB INVESTMENTS		BMB INVESTMENTS		521516									
				WELL #: 1ST	RRCID -> 272206	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10599	-	10611			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
-----													
BERCLAIR (LULING)		CML EXPLORATION, LLC		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TERRELL		TERRELL		120648									
				WELL #: 1	RRCID -> 261913	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9224	-	9254			
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	998 2	3 9	N	3				97
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 2		N	-0-				97
06	1500 N	668	-0-	-832	-0-	668 2		N	-0-				97
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				97
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-				97
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				97
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		GRANT-CANNAN		907297	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138	-	10143			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
T. L. G.		T. L. G.		WELL #: 1	RRCID -> 203164	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9972	-	9980			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	788	687 1		1302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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
-----										
BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9600 - 9898
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERCLAIR (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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERCLAIR (WILCOX 10,400)				07250 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 3320 - 3350
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BERCLAIR (2100)				07250 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WILKINSON, ROBERT P.				924310						
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275 PERF. 2073 - 2079
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WOLFE, HAROLD E.				935675						
TOLLET, CHAS.		WELL #:		2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090 PERF. 2081 - 2086
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

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
04		21240 X	690	-0-	-20550	-0-	66	1	624	2	N	-0-		48
05		20894 X	66	-0-	-20828	-0-	66	1			N	-0-		48
06		20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-		48
07		20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-		48
08		20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-		48
*09		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	786	1	16220	2	N	28		76
							31	9						

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

BERCLAIR, 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	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
04		10980 #	6286	-0-	-4694	-0-	6242	2	44	9	N	40	176 1	59
05		10323 #	7626	-0-	-2697	-0-	7625	2	1	9	N	1		60
06		9180 #	6959	-0-	-2221	-0-	6959	2			N	-0-		60
07		8866 #	6079	-0-	-2787	-0-	6045	2	34	9	N	31		91
08		8215 #	5516	-0-	-2699	-0-	5502	2	14	9	N	13		104
09		7380 #	4927	-0-	-2453	-0-	4927	2			N	-0-		-0-

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG OAK (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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						33
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						18

BIG 12 (YEGUA AY-3)		08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						210
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						210
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/26/2016															

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
YENDREY		1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10921 - 11708					
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5511	2	418	9	N	380	362	1		197
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5685	2	171	9	N	155				352
06	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	4270	2	328	9	N	298				650
07	6076 X	5874	-0-	-202	-0-	5534	2	340	9	N	309	540	1		419
08	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4516	2	233	9	N	212				631
09	5880 X	5045	-0-	-835	-0-	4770	2	275	9	N	250	699	1		182

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254					
04	1140 N	908	-0-	-232	-0-	778	2	130	9	N	118	183	1		80
05	1240 N	758	-0-	-482	-0-	649	2	109	9	N	99				179
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	642	2	176	9	N	160				339
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1549	2	160	9	N	145	354	1		130
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	949	2	197	9	N	179				309
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	867	2	134	9	N	122	361	1		70

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

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
04	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7011	3	271	9	N	246			1026
05	6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	5094	3	265	9	N	241			1267
06	6480 X	5864	-0-	-616	-0-	5739	3	125	9	N	114	326	1	1055
07	6696 X	5703	-0-	-993	-0-	5631	3	72	9	N	65			1120
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6804	3	141	9	N	128			1248
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			1248

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

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
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1991	2	122	9	N	111	163	1	259
05	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	1980	2	64	9	N	58			317
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1874	2	144	9	N	131			448
07	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	1284	2	34	9	N	31	182	1	297
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			297
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	20			317

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	3			103
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1277	2	N	12			115
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	3			118
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	5			123
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	7			130
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	10			140

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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

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

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

04	2580 X	1774	-0-	-806	-0-	360	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	792	-0-	-1533	-0-	372	1	420	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	950	-0-	-1300	-0-	360	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	372	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	372	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1770 X	1158	-0-	-612	-0-	288	1	870	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

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

04	0	6902	-0-	6902	21928	6902	2			N	-0-					-0-
05	0	4625	-0-	4625	26553	4625	2			N	-0-					-0-
06	5140	3698	-0-	-1442	25111	3698	2			N	-0-					-0-
07	15934	3072	-0-	-12862	12249	3072	2			N	-0-					-0-
08	15934	2401	-0-	-13533	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	15420	2054	-0-	-13366	-0-	2054	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
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

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

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
06	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

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 FREEHOL-E GAS COMPANY 285096  
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

-----													
BONNIE VIEW (4700)			10495 611		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO		
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		360 #	279	-0-	-81	-81	279	2		N	-0-		-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	-453				N	-0-		-0-
06		540 #	378	-0-	-162	-615	378	2		N	-0-		-0-
07		558 #	269	-0-	-289	-904	269	2		N	-0-		-0-
08		54	275	-0-	221	-683	275	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-683								
09		0 NO RPT	-0-	-0-		-683				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHIRMER, HENRY			WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4724 - 4737	
04		7440	6868	-0-	-572	7568	6868	2		N	-0-		-0-
05		6026	7768	-0-	1742	9310	7768	2		N	-0-		-0-
06		7319	6611	-0-	-708	8602	6611	2		N	-0-		-0-
07		8525	6541	-0-	-1984	6618	6541	2		N	-0-		-0-
08		55	6878	-0-	6823	13441	6878	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			13441								
09		0 NO RPT	-0-	-0-		13441				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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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	
04		1140 #	825	-0-	-315	-0-	825	2		N	-0-		42
05		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		42
06		1620 #	1116	-0-	-504	-0-	1116	2		N	-0-		42
07		1674 #	904	-0-	-770	-0-	794	2	110	9	100		142
08		1178 #	816	-0-	-362	-0-	812	2		4	4		146
09		1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		146
-----													
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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
-----													
BONNIE VIEW (5600)			10495 846		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
SCHIRMER, HENRY			WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5610 - 5612	
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5		Y	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-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-

-----														
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 T		RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A			
-----														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856			
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 866 - 868			
-----														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.			076791											
BORCHERS			WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 1362 - 1366			
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
-----														
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-

-----																	
BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776													
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981			COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID -> 070406			COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593			COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1502 - 1510					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID -> 061353			COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 241168			COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	117	52	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	173	56	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	226	53	2				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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 2			N	-0-	-0-
05		1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
08		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848 2			N	-0-	-0-
-----												
VAQUERO OPERATING			882776						CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BORCHERS (2200)			10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
BORCHERS ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BORCHERS (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			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-



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	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	12	-48	-0-	12	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	12 N	-0-	-0-	-12	-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	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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
04	7230 X	6555	-0-	-675	-0-	450	1	6094	2	N	10	143
						11	9					
05	7471 X	7118	-0-	-353	-0-	450	1	6599	2	N	63	206
						69	9					
06	7350 X	6550	-0-	-800	-0-	435	1	6095	2	N	18	224
						20	9					
07	7595 X	6200	-0-	-1395	-0-	420	1	5757	2	N	21	59
						23	9				186	1
08	7595 X	6335	-0-	-1260	-0-	420	1	5897	2	N	16	75
						18	9					
09	6900 X	6382	-0-	-518	-0-	450	1	5914	2	N	16	91
						18	9					

BORCHERS				WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-	38	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	38	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	

PETRA OLEUM CORP.				659826		RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		13188	12204	-0-	-984	-0-	103 1	12066 2	N		32	91 1				18
05		11594	10882	-0-	-712	-0-	35 9	10783 2	N		-0-					18
06		12954	12087	-0-	-867	-0-	99 1	11984 2	N		-0-					18
07		12834	12214	-0-	-620	-0-	103 1	12106 2	N		-0-					18
08		11766	11680	-0-	-86	-0-	108 1	11576 2	N		-0-					18
*09		11596	11408	-0-	-188	-0-	104 1	11307 2	N		-0-					18

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						
04		6870 #	5739	-0-	-1131	-0-	48 1	5691 2	N		-0-	72 1				1
05		7099 #	6236	-0-	-863	-0-	57 1	6179 2	N		-0-					1
06		6600 #	5661	-0-	-939	-0-	48 1	5613 2	N		-0-					1
07		6510 #	5392	-0-	-1118	-0-	48 1	5344 2	N		-0-					1
08		6479 #	5947	-0-	-532	-0-	53 1	5894 2	N		-0-					1
09		6030 #	5685	-0-	-345	-0-	50 1	5635 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						
04		5010 X	4634	-0-	-376	-0-	210 1	4424 2	N		-0-					-0-
05		5177 X	4660	-0-	-517	-0-	217 1	4443 2	N		-0-					-0-
06		4830 X	4412	-0-	-418	-0-	210 1	4202 2	N		-0-					-0-
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N		NO RPT					-0-
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N		NO RPT					-0-
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N		NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1270 - 1274				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BORCHERS, 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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

BORCHERS, 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BORCHERS, 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----															
BORCHERS, 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	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
-----															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	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			
-----															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----															
BOYCE (HOCKLEY)			11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.			604295												
MARSHALL, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID ->	142659	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3360			
-----															
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUECKE			WELL #:		1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3407 - 3422			
-----															
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALTMAN			WELL #:		1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3403 - 3421			
-----															
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAYPORT OPERATING, INC.		058861										
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NELSON, JAMES L.		604295										
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
-----												
NELSON, JAMES L.		604295										
ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331				
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430				
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295  
 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	455 1	534 9	N	485	461 1					64
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	455 1	495 9	N	450						514
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	455 1	110 9	N	100	490 1					124
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	455 1	440 9	N	400	503 1					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						21

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-						-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-						-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-						-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-						35
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-						35
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-						35
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-						35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-						-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-						-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-						-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17





BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 8294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	13260	8274	-0-	-4986	24560	517 1	7595 2	Y	147	149 1	15
05	13702	8553	-0-	-5149	19411	162 9	7804 2	Y	194	172 1	37
06	13260	6323	-0-	-6937	12474	536 1	5726 2	Y	79	101 1	15
07	13702	7112	-0-	-6590	5884	213 9	6444 2	Y	119	126 1	8
08	DLQ G-10	5918	-0-	5918	11802	510 1	5254 2	Y	117	114 1	11
09	DLQ G-10	6855	-0-	6855	18657	87 9	6221 2	Y	93	95 1	9
						537 1					
						131 9					
						129 9					
						102 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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		7
05	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 2		N	-0-		7
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	702 2		N	-0-		7
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2		N	-0-		7
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		7
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		7

NELSON, JAMES L.		604295									
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971									
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/27/2018							

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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WORLEY		WELL #:		7		RRCID ->		285494		COMPL. DATE		05/17/2018		TOTAL DEPTH		10100		PERF. 4410 - 9970	
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									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	160	7									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-											
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-											
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-											
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-											

KARNEI, NORMAN		WELL #:		3		RRCID ->		289171		COMPL. DATE		11/08/2018		TOTAL DEPTH		5360		PERF. 4974 - 5015	
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									
04	422	3099	-0-	2677	B	54594	1010	1	2015	2	N	67							130
05	685	5142	-0-	4457	B	59051	1252	1	3890	2	N	-0-							130
06	522	4498	-0-	3976	B	63027	1212	1	3169	2	N	106							236
07	128	4316	-0-	4188	B	67215	1252	1	3039	2	N	23	187	1	17	8			55
08	5146	4245	-0-	-901	B	66314	1252	1	2979	2	N	13	11	8					57
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			66314															
09	0	4674	-0-	4674	B	70988	1212	1	3429	2	N	30							87

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GOLIAD					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
RAU				WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5166 - 5176
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	360 N	247	-0-	-113 B	-0-		247 2		N	-0-			27
05	584 N	76	-0-	-508 B	-0-		76 2		N	-0-			27
06	445 N	205	-0-	-240 B	-0-		205 2		N	-0-			27
07	120 N	83	-0-	-37 B	-0-		83 2		N	-0-			27
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88 2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION				566101									
JABLONSKI UNIT				WELL #:		RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7525 - 7528
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
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
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/1997									
BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295									
FROMME				WELL #:	1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	9828 - 9948
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			100
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER				WELL #:	2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9544 - 9570
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-		102 1		N	-0-			60
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-		105 1		N	-0-			60
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 1		N	-0-			60
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 1		N	-0-			60
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106 1		N	-0-			60
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104 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
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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANDT, G. H.			WELL #:	1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	4812 - 4823
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #:	1	RRCID ->	081659	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	3270 - 3330
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ	PR	-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-
-----												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971									
GOEHRING			WELL #:	1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	167	1 273
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108		381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	157	1 335
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	162	1 195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	147	1 170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	170	1 136

BRANDT, N. (REKLAW)		//CONT.//		11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971										
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-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	

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		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	1		N	-0-		-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-		-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1		N	-0-		-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1		N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1		N	-0-		-0-	
*09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1		N	-0-		-0-	

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019 - P/A 08/06/19														

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019 - P/A 07/24/19														

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		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006														

BRESLAU (WILCOX 8395)																	
MASCOT OIL COMPANY																	
STEFFEK UNIT																	
11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA																	
531355																	
WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400																	
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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																	
04	1620	N	7617	-0-	5997	16766	7433	2	184	9	N	167					453
05	15934		3513	-0-	-12421	4345	3512	2	1	9	N	1					454
06	15420		8753	-0-	-6667	-2322	8753	2			N	-0-					454
07	15934		13138	-0-	-2796	-5118	12729	2	409	9	N	372	380	1			446
08	1489		9629	-0-	8140	3022	9590	2	39	9	N	35					481
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3022																
09	4080		NO RPT	-0-	-4080	-1058					N	NO RPT					481

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)																	
DARTEX ENERGY CORPORATION																	
ENGLISH-WITTENBURG UNIT																	
11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
201208																	
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
PORCHE																	
209347																	
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955																	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																	
SAMPLE																	
11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
209347																	
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096																	
04	166440		62427	-0-	-104013	-0-	450	1	60811	2	N	1060	1267	1			286
							1166	9									
05	171988		64342	-0-	-107646	-0-	465	1	62621	2	N	1142					1428
							1256	9									
06	166440		60122	-0-	-106318	-0-	450	1	58537	2	N	1032	1264	1			1196
							1135	9									
07	61433	R	61433	-0-	-0-	-0-	465	1	59809	2	N	1054	1799	1			451
							1159	9									
*08	83459	R	83459	-0-	-0-	-0-	465	1	81456	2	N	1398	1440	1			409
							1538	9									
09	62430	#	NO RPT	-0-	-62430	-0-					N	NO RPT					409

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440  
 BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945  
 STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													
JAMEX, INC.													
GOFF													
12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
429659													
WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	9900 X	8310	-0-	-1590	-0-	830	1	7382	3	N	89	182 1	189
						98	9						
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	990	1	8997	3	N	125		314
						138	9						
06	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8915	3	N	97		411
						107	9						
07	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	985	1	9590	3	N	138		549
						152	9						
08	10137 X	9489	-0-	-648	-0-	476	1	8899	3	N	104		653
						114	9						
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT		653
-----													
GOFF													
WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146													
-----													
04	4320 X	2827	-0-	-1493	-0-	276	1	2451	3	N	91	350 1	159
						100	9						
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	389	1	3534	3	N	11		170
						12	9						
06	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	291	1	2787	3	N	12		182
						13	9						
07	3472 X	2357	-0-	-1115	-0-	220	1	2137	3	N	-0-		182
						197	1	3680	3	N	-0-		182
08	3937 X	3877	-0-	-60	-0-								
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		182
-----													
GOFF													
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625													
-----													
04	5910 X	4543	-0-	-1367	-0-	452	1	4025	3	N	60	179 1	200
						66	9						
05	4960 X	4790	-0-	-170	-0-	471	1	4286	3	N	30		230
						33	9						
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	448	1	4297	3	N	59		289
						65	9						
07	5239 X	4223	-0-	-1016	-0-	384	1	3740	3	N	90		379
						99	9						
08	5239 X	4261	-0-	-978	-0-	215	1	4022	3	N	22		401
						24	9						
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT		401
-----													
WEARDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015													
-----													
04	3120 X	2654	-0-	-466	-0-	263	1	2339	3	N	47		214
						52	9						
05	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	295	1	2681	3	N	47		261
						52	9						
06	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	267	1	2563	3	N	26		287
						29	9						
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	290	1	2823	3	N	64		351
						70	9						
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	3	N	23		374
						25	9						
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		374



-----													
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 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
-----													
04		970 N	970	-0-	-0-	263 1	699 3		N	7			132
05		831 N	831	-0-	-0-	77 1	702 3		N	47			179
06		770 N	770	-0-	-0-	52 9	687 3		N	10			189
07		992 N	799	-0-	-193	72 1	705 3		N	20			209
08		837 N	679	-0-	-158	22 9	628 3		N	15			224
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	34 1			N	NO RPT			224
						17 9							
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036 -	11114	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
-----													
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		835611	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 -	11660	
04	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1615 2	48 9	Y	44			267
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713 2	56 9	Y	51			318
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1618 2	50 9	Y	45	196 1		167
07	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1614 2	57 9	Y	52	17 1		202
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1606 2	34 9	Y	31			233
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			233
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 -	11661	
04	6510	X	3823	-0-	-2687	-0-	3738 2	85 9	Y	77			205
05	6727	X	3630	-0-	-3097	-0-	3542 2	88 9	Y	80			285
06	5400	X	3504	-0-	-1896	-0-	3393 2	111 9	Y	101	215 1		171
07	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	4293 2	94 9	Y	85	46 1		210
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4351 2	77 9	Y	70	178 1		102
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			102
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498 -	11528	
04	2220	X	1692	-0-	-528	-0-	1688 2	4 9	Y	4			34
05	2294	X	1594	-0-	-700	-0-	1580 2	14 9	Y	13			47
06	2070	X	1406	-0-	-664	-0-	1394 2	12 9	Y	11	16 1		42
07	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1554 2	15 9	Y	14	17 1		39
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1290 2	2 9	Y	2			41
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			41
-----													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351 -	11452	
04	11370	X	9447	-0-	-1923	-0-	9269 2	178 9	Y	162	184 1		194
05	11749	X	10212	-0-	-1537	-0-	9963 2	249 9	Y	226			420
06	11010	X	9409	-0-	-1601	-0-	9177 2	232 9	Y	211	283 1		348
07	11377	X	9579	-0-	-1798	-0-	9344 2	235 9	Y	214	277 1		285
08	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-	9367 2	147 9	Y	134	186 1		233
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			Y	NO RPT			233

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 #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470 - 10475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		50

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577	
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1									
04	3750 X	3146	-0-	-604	-0-	194	1	2911	2	N	37		194
						41	9						
05	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	230	1	3273	2	N	46		240
						51	9						
06	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	222	1	3058	2	N	71	177 1	134
						78	9						
07	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	229	1	2982	2	N	33		167
						36	9						
08	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	226	1	2987	2	N	47		214
						52	9						
09	3450 X	3216	-0-	-234	-0-	228	1	2891	2	N	88	178 1	124
						97	9						

WEBERNICK-GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190 - 11460	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149											
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1									
04	13350 X	13121	-0-	-229	-0-	476	1	12515	2	N	118	178 1	231
						130	9						
05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	527	1	13682	2	N	111		342
						122	9						
06	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	510	1	13451	2	N	53		395
						58	9						
07	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	527	1	13599	2	N	77	179 1	293
						85	9						
08	14322 X	14211	-0-	-111	-0-	527	1	13612	2	N	65		358
						72	9						
09	14010 X	13573	-0-	-437	-0-	510	1	12956	2	N	97		455
						107	9						

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648	
04	870 N	660	-0-	-210	-0-	153	1	507	2	N	-0-		184
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	170	1	577	2	N	-0-		184
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	153	1	614	2	N	-0-		184
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	119	1	466	2	N	-0-		184
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	-0-		184
09	780 N	648	-0-	-132	-0-	153	1	495	2	N	-0-		184

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06		T. A.	-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

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

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					185
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					19

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					22

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

04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					141
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					141
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					141
07	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	16	2			N	-0-					141
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					141
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					141

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
04	DLQ G-10	316	-0-	316	1062	96	1	218	3	Y	2			193
05	DLQ G-10	349	-0-	349	1411	138	1	203	3	Y	7			200
06	DLQ G-10	608	-0-	608	2019	264	1	344	3	Y	-0-			200
07	DLQ G-10	49	-0-	49	2068	9	1	38	3	Y	2			202
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2068					Y	1	190	1	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT			13
-----														
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----														
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	29	1	65	3	N	-0-			50
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-			50
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	56	1	73	3	N	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	99			149
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			149
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			149
-----														
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)										12651 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478	- 3530	
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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
WANDOO ENERGY, LLC										895737						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 19	RRCID -> 209893	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3140	- 3142	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										06/16/2020	- P/A 06/16/20					
-----																
BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)										12651 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
PREMIER MINERALS, INC.										676033						
CHAROLAIS										WELL #: 1	RRCID -> 214397	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4551	- 4553	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406						
MATTHEWS										WELL #: 1	RRCID -> 171515	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13306	- 14048	
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			105		
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			105		
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			105		
07		1147 N	452	-0-	-695	-0-	452	2		N	-0-			105		
08		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			105		
*09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			105		
-----																
MATTHEWS										WELL #: 2	RRCID -> 176365	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12930	- 13848	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57		
09		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			57		
-----																
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984	- 12330	
04		870 X	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-			80		
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			80		
06		601 X	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11 9	N	-0-			90		
07		837 X	63	-0-	-774	-0-	63	2		N	-0-			90		
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			90		
09		810 X	486	-0-	-324	-0-	486	2		N	-0-			90		

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			25

CAMOIL, INC. 127449  
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BUCHTEL (EDWARDS)			12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC			253102										
PORT WORTH NATL. BK GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	066437	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13909 - 13983	
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
-----													
04	18180 X	315	-0-	-17865	-0-	202	2	113	9	N	103		206
05	17794 X	278	-0-	-17516	-0-	165	2	113	9	N	103		309
06	16860 X	224	-0-	-16636	-0-	111	2	113	9	N	103		412
07	13857 X	264	-0-	-13593	-0-	150	2	114	9	N	104		516
08	682 X	242	-0-	-440	-0-	129	2	113	9	N	103		619
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		619
-----													
GOHMERT GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	076401	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13856 - 13898	
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	4	1	9458	2	N	93	188 1	126
						102	9						
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9299	2	102	9	N	93	180 1	39
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10242	2	102	9	N	93		132
07	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	9545	2	102	9	N	93		225
*08	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10619	2	103	9	N	94	173 1	146
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT		146
-----													
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF			WELL #:	3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13748 - 13792	
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	2	1	5385	2	N	31		390
						34	9						
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2919	2	34	9	N	31		421
06	3480 X	1099	-0-	-2381	-0-	1065	2	34	9	N	31		452
07	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3407	2	34	9	N	31		483
08	5177 X	1938	-0-	-3239	-0-	1904	2	34	9	N	31		514
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT		514
-----													
SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692 - 13858	
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	1	1	2251	2	N	48		261
						53	9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1225	2	53	9	N	48		309
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48		357
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1576	2	54	9	N	49	176 1	230
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2534	2	53	9	N	48		278
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT		278
-----													
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)			13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
RUSH, D.M.			WELL #:	1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120 - 10211	
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1229	2	133	9	N	121	179 1	27
05	1178 N	879	-0-	-299	-0-	856	2	23	9	N	21		48
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1052	2	28	9	N	25		73
07	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	1000	2	33	9	N	30		103
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1024	2	31	9	N	28		131
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1025	2	32	9	N	29		160
-----													
XOG OPERATING LLC			945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
RUSCHHAUPT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408 - 3432	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
 JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-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-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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



-----  
 BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	68	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	72	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	78	1	731	3	Y	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-					-0-

-----  
 B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	772	3	N	26	33	1			13
							29	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	N	24					37
							26	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	660	3	N	15	34	1			18
							17	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	N	26					44
							29	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	N	17	35	1			26
							19	9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	N	14					40
							15	9									

-----  
 B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672		
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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	DELQ	PR	-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-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LULING-BOYCE		WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6611 - 6651				
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
04	6870	X	5972	-0-	-898	-0-	624 1	5291 3	Y	52	66 1		27	
05	7750	X	3228	-0-	-4522	-0-	579 529 1	2653 3	Y	42			69	
06	7500	X	1299	-0-	-6201	-0-	469 369 1	901 3	Y	26	62 1		33	
07	7750	X	1729	-0-	-6021	-0-	299 424 1	1249 3	Y	51			84	
08	7223	X	419	-0-	-6804	-0-	569 313 1	93 3	Y	12	55 1		41	
09	5970	X	811	-0-	-5159	-0-	139 334 1	447 3	Y	27			68	

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017		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	BALANCE
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	93 1	1458 3	Y	-0-			-0-	
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	123 1	1424 3	Y	-0-			-0-	
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	161 1	1838 3	Y	-0-			-0-	
07	1612	X	957	-0-	-655	-0-	85 1	872 3	Y	-0-			-0-	
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	159 1	1498 3	Y	-0-			-0-	
09	2010	X	1370	-0-	-640	-0-	119 1	1251 3	Y	-0-			-0-	

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		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	BALANCE
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	560 1	8748 3	Y	52	65 1		27	
05	9176	X	7177	-0-	-1999	-0-	579 567 1	6569 3	Y	37			64	
06	8880	X	7552	-0-	-1328	-0-	419 605 1	6913 3	Y	31	62 1		33	
07	9672	X	7490	-0-	-2182	-0-	349 660 1	6778 3	Y	47			80	
08	9672	X	7058	-0-	-2614	-0-	529 674 1	6350 3	Y	31	63 1		48	
09	9360	X	7670	-0-	-1690	-0-	349 664 1	6976 3	Y	27			75	

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981		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	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

04	360 N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	3	N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	480 N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	31	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	226	-0-	-208	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	125	-0-	-278	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-			-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-			-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1830 #	1719	-0-	-111	-0-	170 1	1405 2	N	131 349 1	84
						144 9				
05	2139 #	1811	-0-	-328	-0-	193 1	1469 2	N	135	219
						149 9				
06	2070 #	1318	-0-	-752	-0-	144 1	1044 2	N	118	337
						130 9				
07	2139 #	1289	-0-	-850	-0-	120 1	1080 2	N	81 351 1	67
						89 9				
08	1798 #	618	-0-	-1180	-0-	68 1	498 2	N	47	114
						52 9				
09	1740 #	387	-0-	-1353	-0-	56 1	331 2	N	-0-	114

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	57
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	57
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	57
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	57
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295														
ELLS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445								
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
04		54 N	54	-0-	-0-		54 2			Y	-0-					18
05		54 N	54	-0-	-0-		54 2			Y	-0-					18
06		54 N	54	-0-	-0-		54 2			Y	-0-					18
07		54 N	54	-0-	-0-		54 2			Y	-0-					18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549								
04		311 N	311	-0-	-0-		201 2	110 9	N	100						112
05		211 N	211	-0-	-0-		101 2	110 9	N	100	160 1					52
06		248 N	248	-0-	-0-		101 2	147 9	N	134	174 1					12
07		294 N	294	-0-	-0-		101 2	193 9	N	175	120 1					67
08		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT					67
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300								
04		229 N	229	-0-	-0-		223 2	6 9	Y	5						87
05		201 N	201	-0-	-0-		201 2		Y	-0-						87
06		104 N	104	-0-	-0-		104 2		Y	-0-						87
07		94 N	94	-0-	-0-		94 2		Y	-0-						87
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						87
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						87

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
PETTUS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334								
04		161 N	161	-0-	-0-		161 2		Y	-0-						127
05		102 N	102	-0-	-0-		102 2		Y	-0-						127
06		90 N	90	-0-	-0-		51 2	39 9	Y	35	152 1					10
07		90 N	90	-0-	-0-		51 2	39 9	Y	35						45
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						45
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						45

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374								
04		160 N	160	-0-	-0-		160 2		Y	-0-						34
05		151 N	151	-0-	-0-		151 2		Y	-0-						34
06		51 N	51	-0-	-0-		51 2		Y	-0-						34
07		51 N	51	-0-	-0-		51 2		Y	-0-						34
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT						34
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				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								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

04	T. A.	164	-0-	164	621	164	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	144	-0-	144	765	144	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	817	52	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	869	52	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	869					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	869					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					26
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					26
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-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-

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

CABEZA CREEK, 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	142 1	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22		74

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
CHAPMAN		WELL #:	1	RRCID ->	125079	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	5323 PERF. 5289 - 5293	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2020 - P/A 05/22/20										

CHAPMAN		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
		604295								
		WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5240 - 5246	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2020 - P/A 05/20/20										

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
BEV-ZAN		WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8560 - 8572	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		50
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		50
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
REED, S. H.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8368 - 8388	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

04	1650 N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					61
05	1705 N	53	-0-	-1652	-0-	53	2			N	-0-					61
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					61
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					61
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

04	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	253	1	1339	2	N	17					143
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	19	9			N	-0-					143
06	1890 X	2	-0-	-1888	-0-	2	2			N	-0-					143
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					143

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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



-----														
CACTUS (FRIO MASSIVE)														
SALIDA EXPLORATION, LLC		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ROCHE		744095												
WELL #:		4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72		
-----														
CACTUS (SINTON)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ROCHE		208171												
WELL #:		2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323		N	-0-			14		
-----														
CADENCE RELIANCE (WILCOX)														
FAULCONER, VERNON E., INC.		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HARPER		263701												
WELL #:		1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004				
04	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	526 134	1 9	2634	2	N	122	304	1	55
05	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	528 125	1 9	2615	2	N	114			169
06	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	550 119	1 9	2566	2	N	108			277
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	663 119	1 9	3299	2	N	108	183	1	2 8 200
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	649 96	1 9	2910	2	N	87	1	8	286
*09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	599 88	1 9	2769	2	N	80	183	1	183
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE		681327						CNTY: BEE						
WELL #:		1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174		
-----														
CADIZ (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BROOKS TRUST		220833												
WELL #:		2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY												
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2												
WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655												
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	M	PROD	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170)												
TEXACAL, INC.												
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAESAR, E. (5800)												
EQUIPMENT HOT LINE												
ASHLAND-EBERSTADT												
WELL #: 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016												

CAESAR, N. (PETTUS)												
ANDERSON OIL LTD.												
EBERSTADT												
WELL #: 1 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-		16
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017												

EBERSTADT												
WELL #: 1 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-		53
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016												

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499										
EBERSTADT		WELL #:		RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199	-	3203	
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017														

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776										
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828	-	6834
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620										
EBERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9656	-	9753
M	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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	667	1	485	3	N	5		70
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1425	1	273	3	N	5		75
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1113	1	312	3	N	3		78
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	546	1	941	3	N	5		83
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	947	1	539	3	N	3		86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		CAPACITY				CNTY: BEE				
SCHRADER UNIT				1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776	-	9788
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
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	Y	1	5 1	3
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	Y	3		6
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	Y	1	6 1	1
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	118	1	1554	2	Y	6	5 1	2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	234	1	3514	2	Y	61	166	1	89
05	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	67	9	242	1	Y	55			144
06	3840 X	3390	-0-	-450	-0-	61	9	234	1	Y	44	146	1	42
07	3968 X	3087	-0-	-881	-0-	48	9	214	1	Y	42	54	1	30
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	9			Y	NO RPT			30
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			30

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499  
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-			42
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			42
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-			42
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			42
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			42
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
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

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

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	315	1	2586	2	N	291	349	1			131
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	320	9	2575	2	N	231					362
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	254	9	2080	2	N	176	489	1			49
07	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	315	1	2404	2	N	220	174	1			95
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	242	9			N	NO RPT					95
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					95

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

04	12660 X	10984	-0-	-1676	-0-	741	1	10047	2	Y	178	184	1			128
05	13082 X	10192	-0-	-2890	-0-	196	9	9310	2	Y	156					284
06	12660 X	10159	-0-	-2501	-0-	710	1	9267	2	Y	148	345	1			87
07	11687 X	9546	-0-	-2141	-0-	172	9	8660	2	Y	137					224
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	NO RPT					224
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	163	9			Y	NO RPT					224

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE

SWOPE CORP. 833606  
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	4			N	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	4			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450)												
MASCOT OIL COMPANY												
PAVLISKA												
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL CREEK (9300)												
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
BTK												
WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		27540 X		-0-	-0-	-27540					N	272
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	272
06		0 X		-0-	-0-	-0-				152 1	N	120
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	159
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	177
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	177

MASCOT OIL COMPANY												
KAHANEK, WM. D., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	79
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	79
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	79
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	79
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	79
09		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		16230 X	10979	-0-	-0-	-5251	10746 2	233 9			N	421
05		16771 X	12434	-0-	-0-	-4337	12421 2	13 9			N	433
06		13110 X	11347	-0-	-0-	-1763	11106 2	241 9			N	652
07		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13581 2	292 9			N	917
08		12431 X	11353	-0-	-0-	-1078	11167 2	186 9			N	489
09		12030 X	NO RPT	-0-	-0-	-12030					N	489

BELICEK												
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		37650 X	30155	-0-	-0-	-7495	29951 2	204 9			N	735
05		38905 X	19463	-0-	-0-	-19442	19149 2	314 9			N	1020
06		37650 X	19124	-0-	-0-	-18526	18919 2	205 9			N	1206
07		38905 X	19338	-0-	-0-	-19567	18920 2	418 9			N	1209
08		32829 X	26399	-0-	-0-	-6430	25879 2	520 9			N	628
09		30150 X	NO RPT	-0-	-0-	-30150					N	628

RENGER												
WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		780 N	631	-0-	-0-	-149	631 2				N	82
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	697 2	85 9			N	159
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	674 2	3 9			N	162
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	709 2	9 9			N	170
08		775 N	675	-0-	-0-	-100	672 2	3 9			N	173
09		690 N	NO RPT	-0-	-0-	-690					N	173

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK				15167 500 424607	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #: 5	RRCID -> 271492	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9630	-		9655		
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	
04		11571 X	11571	-0-	-0-	300 1	10962 2	N	281	229 1		112	
						309 9							
05		12337 X	12337	-0-	-0-	300 1	11731 2	N	278	202 1		188	
						306 9							
06		11060 X	11060	-0-	-0-	300 1	10526 2	N	213	200 1		201	
						234 9							
07		11413 X	11413	-0-	-0-	300 1	10862 2	N	228	390 1		39	
						251 9							
08		10340 X	10340	-0-	-0-	300 1	9839 2	N	183	200 1		22	
						201 9							
*09		11203 X	11203	-0-	-0-	300 1	10673 2	N	209	189 1		42	
						230 9							
-----													
TECHNIK				WELL #: 6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9620	-		10120		
04		25770 X	23356	-0-	-2414	150 1	22459 2	N	679	767 1		55	
						747 9							
05		27758 X	27758	-0-	-0-	150 1	26823 2	N	714	182 1		587	
						785 9							
06		25770 X	25312	-0-	-458	150 1	24434 2	N	662	787 1		462	
						728 9							
07		25792 X	24971	-0-	-821	150 1	24115 2	N	642	786 1		318	
						706 9							
08		27745 X	24263	-0-	-3482	150 1	23403 2	N	645	773 1		190	
						710 9							
09		26850 X	23661	-0-	-3189	150 1	22829 2	N	620	580 1		230	
						682 9							
-----													
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC BTK				489670	WELL #: 1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 9680	-		9700	
04		37950 X	22851	-0-	-15099	22425 2	426 9	N	387	360 1		122	
05		39215 X	22059	-0-	-17156	21419 2	640 9	N	582	362 1		342	
06		32010 X	19758	-0-	-12252	19228 2	530 9	N	482	716 1		108	
07		28675 X	14954	-0-	-13721	14632 2	322 9	N	293	358 1		43	
08		27218 X	19420	-0-	-7798	18981 2	439 9	N	399	357 1		85	
09		22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-	-0-	N	NO RPT			85	
-----													
BTK				WELL #: 2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 9666	-		9744		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----													
CANDACE (2070) VEGA EXPLORATION, INC. HEYSER EST.				15255 200 884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 210000	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2135	-		2139		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	



-----														
CANDACE (2070)		//CONT.//		15255	200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
VEGA EXPLORATION, INC.		//CONT.//		884444										
HEYSER EST.		WELL #:		2		RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
KELLER		WELL #:		1		RRCID ->	217085	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10244 - 10250		
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	-0-			41
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			41
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			41
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			41
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
-----														
CANNAN, SOUTH (2300)				15353	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937										
KNIGHT #1		WELL #:		1		RRCID ->	188934	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	2107	PERF. 608 - 615		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
KNIGHT RANCH		WELL #:		2		RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10235 - 10250		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
-----																	
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-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	25	57	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																	
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																	
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																	
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	1984 2	113 9	Y	103			123
05	2449 N	1832	-0-	-617	-0-	1832 2		Y	-0-			123
06	2340 N	1941	-0-	-399	-0-	1941 2		Y	-0-			123
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2133 2	37 9	Y	34	126 1		31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			31

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			15
05	4185 X	30	-0-	-4155	-0-	30 2		N	-0-			15
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			15
07	4185 X	941	-0-	-3244	-0-	941 2		N	-0-			15
08	3596 X	539	-0-	-3057	-0-	539 2		N	-0-			15
*09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	N	2			17

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

-----

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 APV MCCAMEY LLC 028617  
 SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

-----

CHAPA (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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

-----

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/21/2020 - P/A 05/21/20

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10090 - 10095

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/22/2020

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11414 - 11426

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
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

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	224	1	1123	2	N	24	40	1	47
						26	9							
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	247	1	1220	2	N	20			67
						22	9							
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	200	1	933	2	N	15			82
						17	9							
07	1426 N	686	-0-	-740	-0-	112	1	557	2	N	15	2	8	95
						17	9							
08	1488 N	690	-0-	-798	-0-	126	1	562	2	N	2			97
						2	9							
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	151	1	698	2	N	-0-			97

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

04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			5
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			5
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			5
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			5
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			5
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			5

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610

04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			679
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			679
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			679
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-			679
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			679
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			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

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	63	199	1	48
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	42			90
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	53			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			236
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			280

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	133	1	9140	2	N	72			164
						79	9							
05	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	108	1	8251	2	N	58			222
						64	9							
06	8100 X	7604	-0-	-496	-0-	129	1	7420	2	N	50			272
						55	9							
07	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	113	1	8012	2	N	17			289
						19	9							
08	8370 X	3140	-0-	-5230	-0-	89	1	2998	2	N	48	182	1	155
						53	9							
09	8100 X	783	-0-	-7317	-0-	41	1	739	2	N	3			158
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860  
 LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	76	1	1493	2	N	55			287
						61	9							
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	141	1	1603	2	N	77			364
						85	9							
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	104	1	1388	2	N	70			434
						77	9							
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	33	1	1511	2	N	5			439
						6	9							
08	1829 N	651	-0-	-1178	-0-	23	1	550	2	N	71	182	1	328
						78	9							
09	1560 N	365	-0-	-1195	-0-	26	1	338	2	N	1			329
						1	9							

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165

04	120 N	57	-0-	-63	-0-	55	3	2	9	N	2			33
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			33
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			33
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1			34
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			34
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16			50

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

04	2310 X	1705	-0-	-605	-0-	1675	2	30	9	N	27			203
05	2263 X	2258	-0-	-5	-0-	2164	2	94	9	N	85			288
06	2190 X	1716	-0-	-474	-0-	1629	2	87	9	N	79	177	1	190
07	1767 X	1045	-0-	-722	-0-	1001	2	44	9	N	40			230
08	2263 X	1859	-0-	-404	-0-	1783	2	76	9	N	69	183	1	116
*09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2281	2	74	9	N	67			183

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	807	2	17	9	N	15			140
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5			145
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	604	2	123	9	N	112	184	1	73
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-			73
08	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-			73
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	2			N	-0-			73

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

04	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9205	2	80	9	N	73	64	1	36
05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9012	2	65	9	N	59			95
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7594	2	66	9	N	60			155
07	8060 X	5079	-0-	-2981	-0-	5051	2	28	9	N	25			180
08	8060 X	5023	-0-	-3037	-0-	5003	2	20	9	N	18	169	1	28
09	7800 X	5581	-0-	-2219	-0-	5539	2	42	9	N	38		1 8	66



CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
POETTER		WELL #:		1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10757	- 11009
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
04		5106 X	5106	-0-	-0-	600 1	4491 2		N	14	122 1		21
05		3286 X	610	-0-	-2676	15 9	462 2		N	7			28
06		2730 X	2636	-0-	-94	140 1	2328 2		N	7			35
07		3286 X	1782	-0-	-1504	8 9	1413 2		N	8	2 8		41
08		4294 X	4294	-0-	-0-	300 1	3694 2		N	18	3 8		56
09		3180 X	961	-0-	-2219	8 9	741 2		N	-0-			56

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162	- 12300
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	10484	- 10496
SINAST GAS UNIT				1									
04		26437 X	26437	-0-	-0-	25987 3	450 9		N	409	177 1		377
05		26539 X	26539	-0-	-0-	26104 3	435 9		N	395	533 1		239
06		24894 X	24894	-0-	-0-	24476 3	418 9		N	380	535 1		84
07		25679 X	25679	-0-	-0-	25262 3	417 9		N	379	367 1		96
08		24450 X	24450	-0-	-0-	24066 3	384 9		N	349	296 1		149
*09		22931 X	22931	-0-	-0-	22565 3	366 9		N	333	357 1		125

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)				18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	223305	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	11288	PERF.	10748	- 11150
CLARK GAS UNIT II				1									
04		1719 X	1719	-0-	-0-	1679 3	40 9		N	36			59
05		908 X	908	-0-	-0-	887 3	21 9		N	19	59 1		19
06		840 X	568	-0-	-272	568 3			N	-0-			19
07		868 X	767	-0-	-101	767 3			N	-0-			19
08		897 X	897	-0-	-0-	897 3			N	-0-			19
*09		1033 X	1033	-0-	-0-	1009 3	24 9		N	22			41

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	217992	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11310	- 11478
LEMMONS GAS UNIT				2									
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC SINAST GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	18070 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
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
GREEN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345 - 11633				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380 - 10390				
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHULA VISTA (1800' SAND) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSEI -A-			18127 700 598285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
			WELL #: 13 T	RRCID -> 132634	COMPL. DATE 07/30/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1800 - 1805				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930		N	NO RPT			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	32930		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930		N	NO RPT			-0-
CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN			18240 375 075080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
			WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630 - 2634				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC CRAVENS, LLC FEE			186714			CNTY: GOLIAD					
			WELL #: 1A	RRCID -> 001154	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 2688	PERF. 2622 - 2627				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 CRAVENS ENERGY MGMT, LLC //CONT.// 186714  
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/21/2016

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	46	-0-	-0-	-0-		46	3		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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (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

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

CLARKSON (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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX 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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 JAMEX, INC. 429659  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10448 - 12000

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
04	20119 X	20119	-0-	-0-	B	-0-	19645	2	474	9	N	431	377	1		486
05	19824 X	19824	-0-	-0-	B	-0-	19350	2	474	9	N	431	183	1		734
06	19323 X	19323	-0-	-0-	B	-0-	18879	2	444	9	N	404	375	1		763
07	19812 X	19812	-0-	-0-	B	-0-	19364	2	448	9	N	407	365	1		805
08	19562 X	19562	-0-	-0-	B	-0-	19111	2	451	9	N	410	504	1		711
09	2850 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				711

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
REMOREA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400		
04	4260 X	3634	-0-	-626	-0-	580 1	2931 2	N	112	376
						123 9				
05	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	620 1	2977 2	N	141	517
						155 9				
06	3900 X	3432	-0-	-468	-0-	580 1	2777 2	N	68	585
						75 9				
07	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	420 1	2759 2	N	60	449
						66 9			196 1	
08	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	435 1	2725 2	N	61	131
						67 9			379 1	
09	3630 X	3002	-0-	-628	-0-	435 1	2494 2	N	66	197
						73 9				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 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		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
CLAYTON (BLOCK 85 SD)		18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099252		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

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

04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3281	2	18	9	N	16				209
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	N	8				217
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3279	2	7	9	N	6				223
07	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	3234	2	6	9	N	5				228
08	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	3202	2	6	9	N	5	174	1		59
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				59

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

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

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

04	7920 X	6620	-0-	-1300	-0-	6487	2	133	9	Y	121				205
05	7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6694	2	139	9	Y	126				331
06	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	6487	2	109	9	Y	99				430
07	7564 X	6717	-0-	-847	-0-	6609	2	108	9	Y	98	273	1		255
*08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6509	2	91	9	Y	83	170	1		168
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				168

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	Y	10					10
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					20
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					28
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	36	1			-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	N	16					85
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					96
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8					104
07	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1484	2	9	9	N	8					112
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001													

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267	-	5273
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	314 2	9 9	N	8			54	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	225 2	20 9	N	18			72	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	60 1	31 9	N	28			100	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 9	N	5			105	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30 1	7 9	N	6			111	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			111	

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575									
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434	-	6444
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19													

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488	-	6497
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19													

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		2	RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492	-	6502
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19													

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008														

CLAYTON (SLICK 6500)				18765 740	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6411 - 6417			
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	N	12		155	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8		163	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7		170	
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7		177	
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7		184	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		144
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012													

NELSON		WELL #:			RRCID -> 241153	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8530 - 8540		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7364 - 7392		
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11		11
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11		22
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8		30
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	576	2	9	9	Y	8	38 1	-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)													CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.														
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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 2	9 9	9 9	Y	8			8	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	435 2	9 9	9 9	Y	8			16	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 2	7 9	7 9	Y	6			22	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431 2	7 9	7 9	Y	6	28 1		-0-	
08	DLQ G-10	432	-0-	432	432	424 2	8 9	8 9	Y	7	7 1		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	432				Y	NO RPT			-0-	
BLOCK 75 UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 240043													COMPL. DATE 08/31/2008	
TOTAL DEPTH													8400	
PERF.													7342 - 7369	
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2074 2	10 9	10 9	N	9			119	
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275 2	9 9	9 9	N	8			127	
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197 2	9 9	9 9	N	8			135	
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2208 2	7 9	7 9	N	6			141	
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2370 2	7 9	7 9	N	6			147	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147	
BLOCK 75 UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 263461													COMPL. DATE 11/20/2010	
TOTAL DEPTH													8350	
PERF.													7287 - 7321	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)													CNTY: LIVE OAK	
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.														
HERRING RANCH														
WELL #: 582539													RRCID -> 132993	
COMPL. DATE 09/21/1989													TOTAL DEPTH 8450	
PERF. 7372 - 7412														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994														
HERRING RANCH BLOCK 55													WELL #: 135709	
RRCID -> 135709													COMPL. DATE 04/13/1990	
TOTAL DEPTH													8450	
PERF.													7338 - 7376	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994														
CLAYTON (950)													CNTY: LIVE OAK	
MACERO MINERALS, INC.														
HARRIS-SKAGGS UNIT														
WELL #: 520265													RRCID -> 099341	
COMPL. DATE 02/28/1980													TOTAL DEPTH 1005	
PERF. 945 - 949														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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
-----												
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-
-----												
2 D OIL & GAS LLC			953828									
WOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	4430 - 4440
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)			18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575									
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #:	4	RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163
-----												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----												
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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLIP (VICKSBURG, LOWER)			19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
B. B. GAYLE			WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3776 - 3788
-----												
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----									
CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
J&G OIL & GAS		427635							
B. B. GAYLE		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548							
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548							
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
-----									
COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
-----									
COLETTO CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.		659826							
ZIMMER, JOHN		WELL #: 8		RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112						
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZIMMER		WELL #: 4 E		RRCID -> 257202		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2298 - 2304						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2414 - 2420						
04	2100 N	1533	-0-	-567	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1374	-0-	-703	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

TERRELL -B-		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318									
04	1050 N	919	-0-	-131	-0-	919	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	681	2			N	-0-				-0-
07	961 N	628	-0-	-333	-0-	628	2			N	-0-				-0-
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-				-0-
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-				-0-

  

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

COLETTA CREEK (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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL A		WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

TERRELL, ETTA E		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
COLETTA 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			
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
-----												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 213341	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2923	- 2926			
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2995	- 3002			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4081	- 4083			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22



OIL AND GAS DIVISION

COLETTA 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

COLETTA CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

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

04	3720 #	3489	-0-	-231	-0-	3488	2	1	9	N	1					143
05	3844 #	1315	-0-	-2529	-0-	1311	2	4	9	N	4					147
06	3510 #	2465	-0-	-1045	-0-	2454	2	11	9	N	10					157
07	4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4236	2	7	9	N	6					163
08	3596 #	1742	-0-	-1854	-0-	1732	2	10	9	N	9					172
09	3480 #	2308	-0-	-1172	-0-	2304	2	4	9	N	4	161	1			15

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536  
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	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
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		N	-0-			-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	960 N	784	-0-	-176	-0-	784	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
*08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
*09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)		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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (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				
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
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				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
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-
COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION		069458											
SALINAS, J.		WELL #:	6	RRCID ->	196194	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 2874 - 2876				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971											
REEVES, C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 2836 - 2838				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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 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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-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-

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

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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 07/21/2020 - P/A 07/21/20

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									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY		020463															
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436									
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-					-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-					-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-					-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2				N	-0-					-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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									
04		1680 #	671	-0-	-1009	-0-	671 2				N	-0-					-0-
05		1581 #	731	-0-	-850	-0-	731 2				N	-0-					-0-
06		1530 #	549	-0-	-981	-0-	549 2				N	-0-					-0-
07		775 #	470	-0-	-305	-0-	470 2				N	-0-					-0-
08		744 #	168	-0-	-576	-0-	168 2				N	-0-					-0-
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-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									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 STRATA OPERATING, INC. 825445  
 WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
09	14B2 EXT	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			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-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-	

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			
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	196 1	1668 2	N	12		101
05	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	189 1	1537 2	N	5		106
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	189 1	1606 2	N	8		114
07	1922 N	720	-0-	-1202	-0-	72 1	638 2	N	9		123
08	1736 N	693	-0-	-1043	-0-	55 1	638 2	N	-0-		123
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	5		128

ABRAMEIT		20186 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		453170									
		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680			
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	180 1	1395 2	N	18		202
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	217 1	1476 2	N	23		225
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	174 1	1387 2	N	14		239
07	1643 N	702	-0-	-941	-0-	72 1	583 2	N	43	182 1	100
08	1643 N	608	-0-	-1035	-0-	12 1	583 2	N	12		112
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	13 9		N	13		125

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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360								
WHITE		WELL #:		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED		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 #:		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
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

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER SU		WELL #:		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216		
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		38
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	N	2		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 9	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		44
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		44
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CASA UNIT		WELL #:		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #:		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

MEIDER G. U.		WELL #:		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
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

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MEIDER SU		WELL #:		1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10254 - 10354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	1626	-0-	-144	-0-	1626	2	N	-0-		167
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	20		187
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		187
07	1643 X	24	-0-	-1619	-0-	24	2	N	-0-		187
*08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	2882	2	N	-0-		187
09	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2882	2	N	-0-		187

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10395 - 10572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MEIDER		WELL #:		101	RRCID ->	221008	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7478 - 7488
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEIDER		WELL #:		3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10484 - 10508
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510 - 10535
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10682 - 10690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10788 - 10814
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----											
DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389 - 10432
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		72
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		72
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		72
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		72
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		72
-----											
COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.11261 - 12690
04	450 N	220	-0-	-230	-0-	220	2	N	-0-		87
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		87
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		87
07	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2	N	-0-		87
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		87
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		87

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			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447			
04	120 X	21	-0-	-99	-0-	21	1	N	-0-		153
05	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-		153
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		153
-----											
GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600			
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2	N	-0-		20
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		20
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		20
-----											
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 X	-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
-----											
SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		24
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		24
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		24
07	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	1	N	-0-		24
*08	14B2 EXT	6	-0-	6	36	6	2	N	-0-		24
09	14B2 EXT	6	-0-	6	42	6	2	N	-0-		24

CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DRUSHEL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		433
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		445
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		445
-----										
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 5	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 5	N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 5	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
*09	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		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 5	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 5	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 5	N	-0-		-0-
-----										
N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
N S P OPERATING GROUP LLC		//CONT.//		598285												
YAUSSI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1738 - 1746					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
CORDELE ( 2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302												
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2550 - 2556					
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-		-0-				
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-		-0-				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-		-0-				
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-		-0-				
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5		N	-0-		-0-				
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-		-0-				
P&B PETROLEUM LLC				630656												
DRUSHEL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2550 - 2556					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	12		402				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	13		415				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	13		428				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	12		440				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	12		452				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		452				
CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC				630656												
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2601 - 2605					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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

  

CORDELE (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							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING		882776													
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CORDELE, EAST (2900)										20586 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030						
PRESSLY, EDMONIA										WELL #: 14	RRCID -> 234524	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 2947	- 2951	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT					-0-
-----																
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 263679	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2980	- 3060	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PRESSLY										WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)										20593 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC										630656						
DRUSHEL, S.G.										WELL #: 6AC	RRCID -> 131747	COMPL. DATE 03/20/1989	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 3030	- 3032	
04	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.			-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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CORDELE, W. (CLONE)										20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302						
DRUSHEL -B-										WELL #: 7 C	RRCID -> 130671	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 1450	- 1456	
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5		N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5		N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5		N	-0-					-0-



-----												
CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
N S P OPERATING GROUP LLC 598285												
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055												
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727												
04	SHUT IN	14184	-0-	14184	14184	14184	3			N	-0-	-0-
05	SHUT IN	16216	-0-	16216	30400	16216	3			N	-0-	-0-
06	SHUT IN	16208	-0-	16208	46608	16208	3			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	17195	-0-	17195	63803	17195	3			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	16455	-0-	16455	80258	16455	3			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	16114	-0-	16114	96372	16114	3			N	-0-	-0-
-----												
CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
N S P OPERATING GROUP LLC 598285												
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
N S P OPERATING GROUP LLC 598285												
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302												
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602												
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-	-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-	-0-
*09	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	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:	7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2368 - 2372	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
YAUSSEI "A"		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #:	7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2396 - 2404	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
GRAHAM		WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2636 - 2639	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSEI B SWD		WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 - 3800	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244				
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244				
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958				
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958				
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			63
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			63
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595				
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B DENY	-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
-----												
COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484				
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
STARK PETROLEUM		815164							
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313 PERF. 3252 - 3257
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004									
-----									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PAGE		WELL #:		RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 2701 - 2706
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-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 #:		RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
FREELAND, J. M.		WELL #:		RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8360 - 8366
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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 #:		RRCID ->	216255	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9183 - 9205
04	150 N	1	-0-	-149 B	-7503	1 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	17	-0-	-107 B	-7503	1 1	Y	-0-	-0-
06	30 N	182	-0-	152 B	-7351	13 1	Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-7351		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-7351		Y	NO RPT	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-7351		Y	NO RPT	-0-
-----									
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
J. C. BYLES UNIT		WELL #:		RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9152 - 9167
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1412 2	14 9	N	13
05	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1194 2	14 9	N	13
06	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1248 2	18 9	N	16
07	1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	832 2	33 9	N	30
08	1392 N	1392	-0-	-0 B	-0-	1366 2	26 9	N	24
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336  
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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	
04	0 N	1710	-0-	1710 B	-26225	1697	2	13	9	N	12	52
05	1674 N	1695	-0-	21 B	-26204	1681	2	14	9	N	13	65
06	1680 N	1783	-0-	103 B	-26101	1765	2	18	9	N	16	81
07	1736 N	1448	-0-	-288 B	-26101	1414	2	34	9	N	31	23
08	1705 N	2289	-0-	584 B	-25517	2264	2	25	9	N	23	46
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-25517					N	NO RPT	46

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 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	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1565	2	68	9	N	62	107
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1582	2	230	9	N	209	129
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1547	2	162	9	N	147	92
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1418	2	75	9	N	68	160
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1581	2	227	9	N	206	189
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1530	2	153	9	N	139	146

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

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	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1084	2	84	9	N	76	30
05	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1039	2	36	9	N	33	63
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	2	48	9	N	44	107
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	753	2	39	9	N	35	142
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	742	2	28	9	N	25	167
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1019	2	30	9	N	27	194

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-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-

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

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	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	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-

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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-

-----												
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584												
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2952 - 2960
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
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
-----												
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967										TOTAL DEPTH	7664	PERF. N/A
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DE WITT		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806												
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994										TOTAL DEPTH	14100	PERF.12859 - 13082
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: DE WITT		
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360												
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979										TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5284 - 5291
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
-----												
COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867												
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003										TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4138 - 4142
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596												
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6404 - 7362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
LOVACA GATHERING COMPANY		509750												
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7792 - 7834			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15854			
04	2880 X	1833	-0-	-1047 B	-0-	287	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	292	-0-	-2219 B	-0-	128	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	2550 X	1355	-0-	-1195 B	-0-	304	1	1051	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	1051	-0-	-1584 B	-0-	141	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	121	1	838	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	819	-0-	-531 B	-0-	95	1	724	2	Y	-0-			-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	13804 - 13818			
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			70
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			70
06	1110 N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-			70
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			70
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			70
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			70
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STOVALL		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14013 - 14156			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRANDALL, RUBY		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14002 - 14044			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.// 21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412								
04	180 N	68	-0-	-112	-0-	2 1	34 2	N	29	99 1						105
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	32 9	1 1	N	-0-							105
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1	14 2	N	-0-							105
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-							105
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-							105
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-							105

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10

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

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189								
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	8 1	44 2	Y	2	96 1						30
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		Y	-0-							30
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-							30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							30
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 2	Y	-0-							30

CUERO, S (BLK. 111 10,000)		22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545														
KOENIG, EDWARD F		WELL #: 1		RRCID -> 107713		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997								
04	810 N	562	-0-	-248	-0-	555 3	7 9	N	6							165
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-							165
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	134 1						31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31



DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENCINA 907297												
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4417 2	264 9		N	240	266
05		5642 X	1684	-0-	-3958	-0-	1570 2	114 9		N	104	370
06		5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2946 2	30 9		N	27	397
07		5642 X	4321	-0-	-1321	-0-	4266 2	55 9		N	50	447
08		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	4	71
09		4680 X	3345	-0-	-1335	-0-	143 9			N	130	577
-----												
ENCINA												
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ENCINA												
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940												
04		2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583 2			N	-0-	28
05		2883 X	1108	-0-	-1775	-0-	1108 2			N	-0-	28
06		2790 X	421	-0-	-2369	-0-	421 2			N	-0-	28
07		1643 X	1091	-0-	-552	-0-	1091 2			N	-0-	28
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	38
09		1590 X	801	-0-	-789	-0-				N	-0-	28
-----												
DALLAS HUSKY, NE. (HET)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
GOLIAD NAVAL AIR STATION 907297												
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)												
CML EXPLORATION, LLC 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
TERRELL 120648												
WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
WALSTON-PETTUS 907297												
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
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-	-0-
09		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	240
09	14B DENY	-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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179 175 1	383
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150 174 1	359
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	688
CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
WELL #: 830587 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015												
WELDER-COLE												
WELL #: 175895 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016												
DAVO (FRIO 2970)												
GREENSTONE ENERGY, LLC												
FOWLKES UNIT												
WELL #: 331330 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3630 X	3176	-0-	-454 B	-0-	157	1	2131	3	N	695	708	1	465
						123	5	765	9					
*05	3534 X	3375	-0-	-159 B	-0-	322	1	2134	3	N	722	711	1	476
						125	5	794	9					
*06	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	439	1	2448	3	N	809	915	1	370
						113	5	890	9					
*07	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	424	1	2393	3	N	777	539	1	608
						855	9							
*08	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	29	1	2711	3	N	756	710	1	654
						832	9							
09	3900 X	3244	-0-	-656 B	-0-	11	1	2476	3	N	688	730	1	612
						757	9							
BUTLER A-304														
WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
*04	1038 X	1038	-0-	-0- B	-0-	939	3	54	5	N	41			244
						45	9							
*05	1522 X	1522	-0-	-0- B	-0-	1143	3	67	5	N	284	344	1	184
						312	9							
*06	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	40	1	1120	3	N	266	167	1	283
						52	5	293	9					
*07	153 X	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			283
*08	264 X	264	-0-	-0- B	-0-	225	1	39	3	N	-0-			283
*09	58 X	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-			283
HAMILTON TRUST A-405														
WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
09	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														
*02	16124 X	12049	-0-	-4075 B	-0-	861	1	8579	3	N	1801	1561	1	648
						628	5	1981	9					
03	16244 X	13062	-0-	-3182 B	-0-	906	1	9996	3	N	1925	2107	1	466
						42	5	2118	9					
*04	13950 X	12345	-0-	-1605 B	-0-	830	1	9087	3	N	1730	1759	1	437
						525	5	1903	9					
*05	13702 X	12946	-0-	-756 B	-0-	995	1	9452	3	N	1767	1732	1	472
						555	5	1944	9					
*06	12630 X	12000	-0-	-630 B	-0-	946	1	8825	3	N	1656	1584	1	544
						407	5	1822	9					
*07	13051 X	11452	-0-	-1599 B	-0-	963	1	8960	3	N	1390	1541	1	393
						1529	9							
*08	13051 X	11365	-0-	-1686 B	-0-	937	1	8857	3	N	1428	1249	1	572
						1571	9							
*09	12956 X	12956	-0-	-0- B	-0-	449	1	10439	3	N	1880	2030	1	422
						2068	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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2880 X	3557	-0-	677 B	-242391	1438	1	1617	3	N	372	363 1	383
						93	5	409	9				
*05	2976 X	3611	-0-	635 B	-241756	1473	1	1649	3	N	356	357 1	382
						97	5	392	9				
*06	2880 X	3381	-0-	501 B	-241255	1430	1	1478	3	N	368	358 1	392
						68	5	405	9				
*07	2976 X	3470	-0-	494 B	-240761	1485	1	1594	3	N	355	360 1	387
						391	9						
*08	2976 X	3271	-0-	295 B	-240466	1201	1	1659	3	N	374	362 1	399
						411	9						
09	2880 X	2530	-0-	-350 B	-240466	615	1	1530	3	N	350	367 1	382
						385	9						
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752													
*04	1890 N	1683	-0-	-207 B	-0-	1283	3	74	5	N	296	365 1	310
						326	9						
*05	1984 N	1501	-0-	-483 B	-0-	1103	3	65	5	N	303	182 1	431
						333	9						
*06	1560 N	1448	-0-	-112 B	-0-	1051	3	49	5	N	316	366 1	381
						348	9						
*07	1736 N	1306	-0-	-430 B	-0-	974	3	332	9	N	302	179 1	504
*08	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1009	3	378	9	N	344	545 1	303
09	1440 N	1321	-0-	-119 B	-0-	998	3	323	9	N	294	187 1	410
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733													
*04	1860 N	1662	-0-	-198 B	-0-	618	1	777	3	N	202	182 1	312
						45	5	222	9				
*05	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	635	1	772	3	N	204	177 1	339
						45	5	224	9				
*06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	377	1	952	3	N	190	181 1	348
						44	5	209	9				
*07	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-	286	1	1176	3	N	167		515
						184	9						
*08	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	239	1	1148	3	N	227	361 1	381
						250	9						
*09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	234	1	1132	3	N	209	185 1	405
						230	9						
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
*04	6822 X	6822	-0-	-0- B	-0-	526	1	5151	3	N	774	775 0	58
						294	5	851	9				
*05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	575	1	4817	3	N	707	710 0	55
						278	5	778	9				
*06	2970 X	549	-0-	-2421 B	-0-	549	1			N	-0-		55
*07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	555	1	2472	3	N	442	425 0	72
						486	9						
*08	7239 X	7239	-0-	-0- B	-0-	589	1	5705	3	N	859	862 0	69
						945	9						
*09	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	522	1	4759	3	N	729	729 0	69
						802	9						
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		130

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 #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*04		2250 X	1098	-0-	-1152 B	-0-	272 1	473 3		N	296	178 1	557
							27 5	326 9					
*05		2325 X	700	-0-	-1625 B	-0-	139 1	335 3		N	187	177 1	567
							20 5	206 9					
*06		2250 X	509	-0-	-1741 B	-0-	141 1	57 3		N	280	162 1	685
							3 5	308 9					
07		2325 X	335	-0-	-1990 B	-0-	261 1	74 9		N	67		752
08		1767 X	539	-0-	-1228 B	-0-	359 1	180 9		N	164		916
09		1110 X	339	-0-	-771 B	-0-	288 1	51 9		N	46	745 1	217
-----													
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
*01		372 N	75	-0-	-297 B	-0-	74 1		1 9	N	1		143
*02		145 N	41	-0-	-104 B	-0-	41 1			N	-0-		143
*03		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3			N	-0-		143
*04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		143
*05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-		143
*06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1			N	-0-		143
*07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 1			N	-0-		143
*08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 1			N	-0-		143
*09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 1			N	-0-		143
-----													
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781													
*04		6990 X	3065	-0-	-3925 B	-0-	2197 3	127 5		N	674	717 1	414
							741 9						
*05		7223 X	3107	-0-	-4116 B	-0-	2266 3	131 5		N	645	236 0 538 1	285
							710 9						
*06		6990 X	2877	-0-	-4113 B	-0-	2145 3	95 5		N	579	580 0	284
							637 9						
*07		6882 X	2989	-0-	-3893 B	-0-	2323 3	666 9		N	605	425 0	464
*08		3162 X	3015	-0-	-147 B	-0-	2321 3	694 9		N	631	695 1	400
09		3060 X	2699	-0-	-361 B	-0-	2037 3	662 9		N	602	372 1	630
-----													
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
*04		69320 X	69320	-0-	-0- B	-0-	862 1	53219 3		N	11060	10744 1	454
							3073 5	12166 9					
*05		43178 X	43178	-0-	-0- B	-0-	678 1	32679 3		N	7183	7429 1	208
							1920 5	7901 9					
*06		40574 X	40574	-0-	-0- B	-0-	401 1	31481 3		N	6581	6442 1	347
							1453 5	7239 9					
*07		40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	443 1	33257 3		N	5946	6058 1	235
							6541 9						
*08		31430 X	31430	-0-	-0- B	-0-	569 1	25791 3		N	4609	4546 1	298
							5070 9						
*09		40839 X	40839	-0-	-0- B	-0-	457 1	34229 3		N	5594	5705 1	187
							6153 9						

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		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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	787	1085 3	N	8	182	1	423
*05	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	858	5544 3	N	546	720	1	249
*06	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	757	4266 3	N	375	355	1	269
*07	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	729	4290 3	N	350			619
*08	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	474	3499 3	N	249	361	1	507
*09	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	458	2964 3	N	279	367	1	419
-----												
S. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	130	130	1	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009			N	-0-			27
-----												
BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482				
*04	564 X	564	-0-	-0- B	-0-	398	157 3	N	-0-			79
*05	558 X	518	-0-	-40 B	-0-	403	109 3	N	-0-			79
*06	540 X	489	-0-	-51 B	-0-	235	243 3	N	-0-			79
07	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			79
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			79
09	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			79
-----												
KOLODZIEJZCYK UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200				
*04	5670 X	4893	-0-	-777 B	-0-	219	3736 3	N	656	720	1	98
*05	5859 X	4638	-0-	-1221 B	-0-	224	3543 3	N	603	555	1	146
*06	5460 X	4388	-0-	-1072 B	-0-	208	3431 3	N	537	542	1	141
*07	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	188	4626 3	N	817	711	1	247
*08	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	171	4555 3	N	761	714	1	294
*09	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	837	4295 3	N	719	910	1	103

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
*04	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	433	1	3647	3	N	271			583
						211	5	298	9					
*05	4433 X	2772	-0-	-1661 B	-0-	202	1	2227	3	N	193	358	1	418
						131	5	212	9					
*06	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	166	1	4462	3	N	263	359	1	322
						206	5	289	9					
*07	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	6	1	4449	3	N	272			594
						299	9							
*08	4743 X	4740	-0-	-3 B	-0-	4455	3	285	9	N	259	357	1	496
09	4890 X	4215	-0-	-675 B	-0-	3938	3	277	9	N	252	366	1	382
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
*04	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	428	1	1944	3	N	531	533	1	622
						112	5	584	9					
*05	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	418	1	4598	3	N	1290	1262	1	650
						270	5	1419	9					
*06	9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	426	1	6400	3	N	1867	1966	1	551
						295	5	2054	9					
*07	13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	454	1	10037	3	N	2743	2502	1	792
						3017	9							
*08	10168 X	10168	-0-	-0- B	-0-	436	1	7448	3	N	2076	2130	1	738
						2284	9							
*09	6873 X	6873	-0-	-0- B	-0-	439	1	4905	3	N	1390	1655	1	473
						1529	9							
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
*04	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	265	1	1613	3	N	208	365	1	464
						93	5	229	9					
*05	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	240	1	2928	3	N	284	360	1	388
						172	5	312	9					
*06	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	296	1	2663	3	N	293	182	1	499
						123	5	322	9					
*07	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	85	1	2493	3	N	224	358	1	365
						246	9							
*08	3286 X	3038	-0-	-248 B	-0-	99	1	2653	3	N	260			625
						286	9							
09	3180 X	2604	-0-	-576 B	-0-	157	1	2264	3	N	166			791
						183	9							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
04	30 N	1	-0-	-29 B	-35069	1	1			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-35069					N	-0-			-0-
*06	1 N	30	-0-	29 B	-35040	30	1			N	-0-			-0-
07	1 N	31	-0-	30 B	-35010	31	1			N	-0-			-0-
08	0 N	47	-0-	47 B	-34963	3	1	44	9	N	40			40
09	30 N	33	-0-	3 B	-34960	33	1			N	-0-			40





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																
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012													TOTAL DEPTH	13782	PERF.13889	- 18477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
*04		1560 X	1332	-0-	-228 B	-0-	1025 3	58 5		N	226	227 0		106		
							249 9									
*05		1612 X	1040	-0-	-572 B	-0-	16 1	791 3		N	170	172 0		104		
							46 5	187 9								
*06		1530 X	936	-0-	-594 B	-0-	6 1	760 3		N	123	33 0	161 1	33		
							35 5	135 9								
*07		1364 X	915	-0-	-449 B	-0-	1 1	718 3		N	178	180 0		31		
							196 9									
*08		1364 X	517	-0-	-847 B	-0-	418 3	99 9		N	90	91 0		30		
09		1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-				N	77			107		
-----																
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019													TOTAL DEPTH	13505	PERF.13974	- 18441
*04		144137 X	144137	-0-	-0- B	-0-	500 1	114114 3		N	20959	20924 0		178		
							6468 5	23055 9								
*05		146237 X	146237	-0-	-0- B	-0-	560 1	117003 3		N	19966	19825 0	176 1	143		
							6711 5	21963 9								
*06		54422 X	54422	-0-	-0- B	-0-	343 1	43919 3		N	7446	7446 0		143		
							1969 5	8191 9								
*07		52976 X	52976	-0-	-0- B	-0-	308 1	44209 3		N	7690	7690 0		143		
							8459 9									
*08		88565 X	88565	-0-	-0- B	-0-	222 1	76714 3		N	10572	10018 0	554 1	143		
							11629 9									
*09		81972 X	81972	-0-	-0- B	-0-	593 1	71532 3		N	8952	3996 0	4956 1	143		
							9847 9									
-----																
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012													TOTAL DEPTH	13201	PERF.13288	- 17894
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15491				N	-0-			-0-		
-----																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019													TOTAL DEPTH	13258	PERF.13820	- 18561
*04		138068 X	138068	-0-	-0- B	-0-	105627 3	5950 5		N	24083	24083 0		244		
							26491 9									
*05		126818 X	126818	-0-	-0- B	-0-	1 1	99123 3		N	20035	19494 0	541 1	244		
							5655 5	22039 9								
*06		32733 X	32733	-0-	-0- B	-0-	13 1	25402 3		N	5628	5629 0		243		
							1127 5	6191 9								
*07		41251 X	41251	-0-	-0- B	-0-	8 1	33134 3		N	7372	7216 0	156 1	243		
							8109 9									
*08		76269 X	76269	-0-	-0- B	-0-	1 1	62390 3		N	12616	12616 0		243		
							13878 9									
*09		57706 X	57706	-0-	-0- B	-0-	20 1	47120 3		N	9605	9234 0	371 1	243		
							10566 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 #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	332 1	884 3	51 5	147 9	N	134			754
*05	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	315 1	785 3	46 5	141 9	N	128	179 1		703
*06	1170 N	745	-0-	-425 B	-0-	288 1	287 3	13 5	157 9	N	143	180 1		666
*07	1457 N	700	-0-	-757 B	-0-	292 1	259 3	149 9		N	135	176 1		625
*08	1302 N	948	-0-	-354 B	-0-	312 1	443 3	193 9		N	175	185 1		615
09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	277 1	269 3	139 9		N	126			741
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*04	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	175 1	9586 3	554 5	1900 9	N	1727	1596 1		445
*05	35494 X	35494	-0-	-0- B	-0-	483 1	27282 3	1580 5	6149 9	N	5590	5062 0	714 1	259
*06	33093 X	33093	-0-	-0- B	-0-	510 1	25339 3	1149 5	6095 9	N	5541	4660 0	714 1	426
*07	33644 X	33644	-0-	-0- B	-0-	546 1	26767 3	6331 9		N	5755	5760 0		421
*08	31649 X	31649	-0-	-0- B	-0-	515 1	25099 3	6035 9		N	5486	5491 0		416
*09	20771 X	20771	-0-	-0- B	-0-	420 1	16495 3	3856 9		N	3505	3511 0		410
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
*04	7890 X	7617	-0-	-273 B	-0-	349 1	5961 3	344 5	963 9	N	875	367 1		896
*05	8153 X	8070	-0-	-83 B	-0-	361 1	6372 3	374 5	963 9	N	875	1073 1		698
*06	7890 X	7772	-0-	-118 B	-0-	389 1	6195 3	286 5	902 9	N	820	899 1		619
*07	8091 X	7475	-0-	-616 B	-0-	368 1	6187 3	920 9		N	836	715 1		740
*08	8060 X	4689	-0-	-3371 B	-0-	253 1	3962 3	474 9		N	431	727 1		444
09	7800 X	1197	-0-	-6603 B	-0-	191 1	868 3	138 9		N	125			569
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	22			22
09	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4170 X	1108	-0-	-3062 B	-0-	413 38	1 5	657	3	N	-0-			81
*05	4309 X	874	-0-	-3435 B	-0-	324 31	1 5	519	3	N	-0-			81
*06	4170 X	720	-0-	-3450 B	-0-	682 7	3 9	31	5	N	6			87
*07	2604 X	840	-0-	-1764 B	-0-	2 8	1 9	830	3	N	7			94
*08	1147 X	832	-0-	-315 B	-0-	3 13	1 9	816	3	N	12			106
*09	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	19 931	1 9	4886	3	N	846			952
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
*02	6177 X	5309	-0-	-868 B	-0-	115 299	1 5	4092	3	N	730	206 0	185 1	445
*03	6572 X	1960	-0-	-4612 B	-0-	35 7	1 5	1629	3	N	263	545 1		163
*04	6210 X	76	-0-	-6134 B	-0-	76	1			N	-0-			163
*05	6417 X	148	-0-	-6269 B	-0-	148	1			N	-0-			163
*06	5970 X	200	-0-	-5770 B	-0-	200	1			N	-0-			163
*07	5673 X	230	-0-	-5443 B	-0-	230	1			N	-0-			163
*08	1984 X	176	-0-	-1808 B	-0-	176	1			N	-0-			163
09	210 X	171	-0-	-39 B	-0-	171	1			N	-0-			163
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
*04	10141 X	10141	-0-	-0- B	-0-	270 452	1 5	7832	3	N	1443	1446 1		188
*05	10123 X	10123	-0-	-0- B	-0-	298 491	1 5	8356	3	N	889	907 1		170
*06	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	342 380	1 5	8245	3	N	862	727 1		305
*07	8816 X	8816	-0-	-0- B	-0-	359 1173	1 9	7284	3	N	1066	1067 1		304
*08	8494 X	8067	-0-	-427 B	-0-	354 782	1 9	6931	3	N	711	711 1		304
09	8220 X	7593	-0-	-627 B	-0-	374 1001	1 9	6218	3	N	910	910 1		304
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
*04	6840 X	1520	-0-	-5320 B	-0-	1128 5	1 5	90	3	N	270	375 1		589
*05	4588 X	1674	-0-	-2914 B	-0-	1131 13	1 5	226	3	N	276	184 1		681
*06	1860 X	1718	-0-	-142 B	-0-	1051 17	1 5	368	3	N	256	362 1		575
*07	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1125 295	1 9	505	3	N	268	178 1		665
*08	1705 X	753	-0-	-952 B	-0-	670	1	83	9	N	75	177 1		563
09	1710 X	27	-0-	-1683 B	-0-	27	1			N	-0-			563



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*12	81648 X	81648	-0-	-0- B	-0-	574 1	66629 3	1425 5	13020 9	N	11836	11306 1		672
01	72261 X	72261	-0-	-0- B	-0-	477 1	55609 3	5076 5	11099 9	N	10090	10314 1		448
02	56905 X	56905	-0-	-0- B	-0-	518 1	44236 3	3239 5	8912 9	N	8102	7852 1		698
03	51969 X	51969	-0-	-0- B	-0-	479 1	43379 3	181 5	7930 9	N	7209	7427 1		480
*04	45265 X	45265	-0-	-0- B	-0-	366 1	36303 3	2096 5	6500 9	N	5909	5774 1		615
*05	46972 X	46972	-0-	-0- B	-0-	381 1	37890 3	2226 5	6475 9	N	5886	5981 1		520
*06	38617 X	38617	-0-	-0- B	-0-	376 1	31498 3	1454 5	5289 9	N	4808	4806 1		522
*07	33946 X	33946	-0-	-0- B	-0-	396 1	28896 3	4654 9		N	4231	4294 1		459
*08	32559 X	32559	-0-	-0- B	-0-	503 1	27718 3	4338 9		N	3944	3954 1		449
*09	38291 X	38291	-0-	-0- B	-0-	331 1	34115 3	3845 9		N	3495	3654 1		290
-----														
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-			-0-
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-
-----														
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
*04	9630 X	9560	-0-	-70 B	-0-	237 1	7577 3	435 5	1311 9	N	1192	1245 0		121
*05	9951 X	5307	-0-	-4644 B	-0-	113 1	4229 3	246 5	719 9	N	654	641 0		134
*06	12975 X	12975	-0-	-0- B	-0-	284 1	10647 3	486 5	1558 9	N	1416	1429 0		121
*07	9951 X	9065	-0-	-886 B	-0-	216 1	7617 3	1232 9		N	1120	1120 0		121
*08	9951 X	8829	-0-	-1122 B	-0-	249 1	7336 3	1244 9		N	1131	1131 0		121
09	9630 X	8544	-0-	-1086 B	-0-	272 1	7148 3	1124 9		N	1022	1022 0		121
-----														
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
*04	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	60 1	5460 3	315 5	1092 9	N	993	926 1		246
*05	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	1 1	5304 3	312 5	1125 9	N	1023	1105 1		164
*06	5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	9 1	4245 3	196 5	935 9	N	850	909 1		105
*07	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	342 1	4421 3	971 9		N	883	719 1		269
*08	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	305 1	4263 3	1046 9		N	951	1079 1		141
*09	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	300 1	3878 3	904 9		N	822	726 1		237

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	250	1	2163	3	N	186					390
						125	5	205	9							
*05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	33	1	2527	3	N	179	358	1			211
						148	5	197	9							
*06	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2376	3	110	5	N	162					373
						178	9									
*07	2821 X	2564	-0-	-257 B	-0-	2399	3	165	9	N	150					523
*08	2914 X	2826	-0-	-88 B	-0-	2658	3	168	9	N	153	359	1			317
09	2820 X	2518	-0-	-302 B	-0-	43	1	2312	3	N	148					465
						163	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					118
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

*04	32870 X	32870	-0-	-0- B	-0-	830	1	28593	3	N	1637	1643	0			369
						1646	5	1801	9							
*05	29090 X	29090	-0-	-0- B	-0-	822	1	25200	3	N	1449	1456	0			362
						1474	5	1594	9							
*06	28660 X	28660	-0-	-0- B	-0-	819	1	25283	3	N	1270	1277	0			355
						1161	5	1397	9							
*07	28415 X	28415	-0-	-0- B	-0-	670	1	26296	3	N	1317	734	0	357	1	581
						1449	9									
*08	26274 X	26274	-0-	-0- B	-0-	728	1	24130	3	N	1287	777	0	713	1	378
						1416	9									
*09	32545 X	32545	-0-	-0- B	-0-	587	1	30086	3	N	1702	826	0	368	1	886
						1872	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

04	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					27
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					27
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27







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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	71 1	3 9		N	3			410
*05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	290 1	951 3		N	240			650
						56 5	264 9						
*06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	308 1	601 3		N	83			733
						28 5	91 9						
*07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	395 1	686 3		N	109			842
						120 9							
*08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	406 1	549 3		N	54	350 1		546
						59 9							
*09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	781 1	85 3		N	81			627
						89 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*04	1830 X	1539	-0-	-291 B	-0-	332 1	840 3		N	289	540 1		447
						49 5	318 9						
*05	1798 X	1569	-0-	-229 B	-0-	294 1	907 3		N	286	357 1		376
						53 5	315 9						
*06	1710 X	1548	-0-	-162 B	-0-	267 1	943 3		N	267			643
						44 5	294 9						
*07	1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-	344 1	947 3		N	260	361 1		542
						286 9							
*08	1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-	319 1	893 3		N	159	355 1		346
						175 9							
09	1560 N	1456	-0-	-104 B	-0-	320 1	752 3		N	349			695
						384 9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			231
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	2			233
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			233
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 1			N	-0-			233
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 1			N	-0-			233
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	140 1	178 9		N	162			395

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

*04	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	50 1	3469 3		N	608	734 1		278
						200 5	669 9						
*05	4402 X	4396	-0-	-6 B	-0-	51 1	3499 3		N	582	355 1		505
						206 5	640 9						
*06	4260 X	4123	-0-	-137 B	-0-	60 1	3294 3		N	561	529 1		537
						152 5	617 9						
*07	4526 X	4245	-0-	-281 B	-0-	61 1	3555 3		N	572	710 1		399
						629 9							
*08	4526 X	3773	-0-	-753 B	-0-	229 1	3008 3		N	487	364 1		522
						536 9							
09	4380 X	3990	-0-	-390 B	-0-	278 1	3090 3		N	565	364 1		723
						622 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 #: 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	EOM BALANCE
*04		4170 X	3511	-0-	-659 B	-0-	2870	3	166	5	N	432	365	1	696
							475	9							
*05		4309 X	3804	-0-	-505 B	-0-	1	1	3189	3	N	388	712	1	372
							187	5	427	9					
*06		4170 X	3586	-0-	-584 B	-0-	2974	3	137	5	N	432	354	1	450
							475	9							
*07		4309 X	3390	-0-	-919 B	-0-	8	1	2935	3	N	406	356	1	500
							447	9							
*08		4030 X	3272	-0-	-758 B	-0-	79	1	2747	3	N	405	359	1	546
							446	9							
*09		4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	1	1	3707	3	N	381	371	1	556
							419	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*04		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	4586	3	265	5	N	834	911	1	384
							917	9							
*05		5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	4625	3	272	5	N	799	530	1	653
							879	9							
*06		5730 X	5481	-0-	-249 B	-0-	4434	3	205	5	N	765	711	1	707
							842	9							
*07		5952 X	5776	-0-	-176 B	-0-	1	1	4867	3	N	825	894	1	638
							908	9							
*08		5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	93	1	4484	3	N	734	716	1	656
							807	9							
09		5760 X	5316	-0-	-444 B	-0-	148	1	4295	3	N	794	744	1	706
							873	9							
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
*04		T. A.	9441	-0-	9441 B	-172719	121	1	8116	3	N	668	696	1	622
							469	5	735	9					
*05		T. A.	9128	-0-	9128 B	-163591	180	1	7822	3	N	606	546	1	682
							459	5	667	9					
*06		0 X	8236	-0-	8236 B	-155355	170	1	7119	3	N	562	716	1	528
							329	5	618	9					
*07		12896 X	7891	-0-	-5005 B	-155355	210	1	7061	3	N	564	538	1	554
							620	9							
*08		10912 X	7991	-0-	-2921 B	-155355	361	1	6884	3	N	678	549	1	683
							746	9							
09		9450 X	7735	-0-	-1715 B	-155355	246	1	6671	3	N	744	743	1	684
							818	9							
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*04		5880 X	4867	-0-	-1013 B	-0-	65	1	3570	3	N	933	912	1	159
							206	5	1026	9					
*05		5146 X	4009	-0-	-1137 B	-0-	2964	3	174	5	N	792	742	1	209
							871	9							
*06		5550 X	4119	-0-	-1431 B	-0-	3141	3	145	5	N	757	746	1	220
							833	9							
*07		5735 X	4295	-0-	-1440 B	-0-	294	1	3164	3	N	761	910	1	71
							837	9							
*08		5735 X	3915	-0-	-1820 B	-0-	310	1	2804	3	N	728	732	1	67
							801	9							
09		4860 X	4189	-0-	-671 B	-0-	299	1	3030	3	N	782	723	1	126
							860	9							

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 #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13389		PERF.13614 - 18009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	1004 X	1004	-0-	-0- B	-0-	271 1	537 3	N	150	175 1	305	
						31 5	165 9					
*05	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	279 1	465 3	N	105		410	
						27 5	116 9					
*06	499 X	499	-0-	-0- B	-0-	266 1	196 3	N	25		435	
						9 5	28 9					
*07	428 X	428	-0-	-0- B	-0-	275 1	153 3	N	-0-		435	
*08	418 X	418	-0-	-0- B	-0-	288 1	130 3	N	-0-		435	
*09	283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283 1		N	-0-		435	
-----												
D BAKER UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13021 - 19394		
*04	8344 X	8344	-0-	-0- B	-0-	611 1	5915 3	N	1344	1344 0	44	
						340 5	1478 9					
*05	7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	599 1	5499 3	N	1366	1366 0	44	
						320 5	1503 9					
*06	455 X	455	-0-	-0- B	-0-	454 1	1 9	N	1		45	
*07	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	440 1	4873 3	N	956	786 0	215	
						1052 9						
*08	9825 X	9825	-0-	-0- B	-0-	579 1	7259 3	N	1806	1743 0	278	
						1987 9						
*09	7428 X	7428	-0-	-0- B	-0-	725 1	5277 3	N	1296	1301 0	184 1	
						1426 9					89	
-----												
D BAKER UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 274459		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13031 - 18898		
04	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	1 3	4 9	N	4		51	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51	
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51	
*08	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	1680 3	69 9	N	63		114	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		114	
-----												
D BAKER UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 275694		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13155		PERF.13011 - 19012		
*04	9690 X	9148	-0-	-542 B	-0-	223 1	7049 3	N	1337	1337 0	159	
						405 5	1471 9					
*05	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	215 1	6630 3	N	1358	1359 0	158	
						386 5	1494 9					
*06	56 X	56	-0-	-0- B	-0-	56 1		N	-0-		158	
*07	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	107 1	6135 3	N	759	638 0	180 1	
						835 9					99	
*08	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	14027 3	3185 9	N	2895	2895 0	99	
*09	10738 X	10738	-0-	-0- B	-0-	23 1	8934 3	N	1619	1372 0	184 1	
						1781 9					162	
-----												
ADIX UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13685 - 18690		
*04	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	59 1	519 3	N	156	171 1	191	
						30 5	172 9					
*05	713 X	713	-0-	-0- B	-0-	66 1	463 3	N	143		334	
						27 5	157 9					
*06	723 X	723	-0-	-0- B	-0-	72 1	493 3	N	123	182 1	275	
						23 5	135 9					
*07	783 X	783	-0-	-0- B	-0-	46 1	592 3	N	132	177 1	230	
						145 9						
*08	756 X	756	-0-	-0- B	-0-	281 1	326 3	N	135	176 1	189	
						149 9						
*09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	273 1	1144 3	N	338	369 1	158	
						372 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 #: 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	EOM BALANCE
*04		6300 X	5189	-0-	-1111 B	-0-	258 1	4464 3	466 5	N	424	359	1		392
*05		6727 X	5703	-0-	-1024 B	-0-	4850 3	285 5	568 9	N	516	357	1		551
*06		6510 X	5538	-0-	-972 B	-0-	4790 3	221 5	527 9	N	479	359	1		671
*07		6727 X	5653	-0-	-1074 B	-0-	5138 3	515 9	12 1	N	468	543	1		596
*08		5921 X	5369	-0-	-552 B	-0-	465 9	4892 3	4611 3	N	423	719	1		300
09		5550 X	5117	-0-	-433 B	-0-						460	188	1	572
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462															
*04		5125 X	5125	-0-	-0- B	-0-	58 1	4269 3	245 5	N	503	504	0		58
*05		20652 X	20652	-0-	-0- B	-0-	18191 3	1065 5	1396 9	N	1269	1269	0		58
*06		6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	5134 3	234 5	1124 9	N	1022	1015	0		65
*07		11338 X	11338	-0-	-0- B	-0-	314 1	8682 3	2342 9	N	2129	2132	0		62
*08		14788 X	14788	-0-	-0- B	-0-	312 1	12226 3	2250 9	N	2045	2035	0		72
*09		16854 X	16854	-0-	-0- B	-0-	359 1	14431 3	2064 9	N	1876	1878	0		70
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272															
*04		6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	98 1	4934 3	285 5	N	642	541	1		796
*05		5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	106 1	4703 3	276 5	N	743	875	1		664
*06		5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	53 1	4264 3	197 5	N	702	732	1		634
*07		6231 X	4780	-0-	-1451 B	-0-	60 1	3990 3	730 9	N	664	721	1		577
*08		6231 X	3953	-0-	-2278 B	-0-	3 1	3314 3	636 9	N	578	720	1		435
09		6030 X	3781	-0-	-2249 B	-0-	18 1	3096 3	667 9	N	606	369	1		672
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345															
*04		6300 X	5987	-0-	-313 B	-0-	517 1	4372 3	252 5	N	769	891	1		652
*05		6510 X	6047	-0-	-463 B	-0-	315 1	4675 3	275 5	N	711	836	1		527
*06		5970 X	5377	-0-	-593 B	-0-	219 1	4278 3	197 5	N	621	716	1		432
*07		6200 X	6041	-0-	-159 B	-0-	326 1	4925 3	790 9	N	718	355	1		795
*08		6200 X	6108	-0-	-92 B	-0-	128 1	5184 3	796 9	N	724	720	1		799
*09		7159 X	7159	-0-	-0- B	-0-	83 1	6222 3	854 9	N	776	744	1		831

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8100 X	7479	-0-	-621 B	-0-	6139	3	353	5	N	897	898	0	65
						987	9							
*05	5208 X	3516	-0-	-1692 B	-0-	2333	3	135	5	N	953	955	0	63
						1048	9							
*06	10320 X	9579	-0-	-741 B	-0-	194	1	7843	3	N	1077	1078	0	62
						357	5	1185	9					
*07	10664 X	7314	-0-	-3350 B	-0-	247	1	6187	3	N	800	590	0	89
						880	9					183	1	
*08	10664 X	6919	-0-	-3745 B	-0-	247	1	5758	3	N	831	833	0	87
						914	9							
09	9570 X	6644	-0-	-2926 B	-0-	238	1	5513	3	N	812	815	0	84
						893	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*04	11130 X	8571	-0-	-2559 B	-0-	201	1	6446	3	N	1411	1452	1	657
						372	5	1552	9					
*05	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	116	1	8948	3	N	1531	1441	1	747
						526	5	1684	9					
*06	12690 X	9011	-0-	-3679 B	-0-	14	1	7220	3	N	1313	1442	1	618
						333	5	1444	9					
*07	13113 X	9153	-0-	-3960 B	-0-	4	1	7748	3	N	1274	1065	1	827
						1401	9							
*08	13113 X	8995	-0-	-4118 B	-0-	9	1	7599	3	N	1261	1259	1	829
						1387	9							
09	10920 X	7033	-0-	-3887 B	-0-	15	1	5953	3	N	968	1286	1	511
						1065	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
*04	4800 X	4098	-0-	-702 B	-0-	393	1	2811	3	N	665	706	1	679
						162	5	732	9					
*05	4867 X	4807	-0-	-60 B	-0-	217	1	3626	3	N	683	537	1	825
						213	5	751	9					
*06	5640 X	4543	-0-	-1097 B	-0-	256	1	3460	3	N	606	890	1	541
						160	5	667	9					
*07	5828 X	4448	-0-	-1380 B	-0-	202	1	3629	3	N	561	695	1	407
						617	9							
*08	5828 X	4090	-0-	-1738 B	-0-	226	1	3251	3	N	557	356	1	608
						613	9							
09	4650 X	735	-0-	-3915 B	-0-	316	1	197	3	N	202	368	1	442
						222	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*04	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	3255	3	188	5	N	769	904	1	594
						846	9							
*05	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2305	3	135	5	N	463	363	1	694
						509	9							
*06	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	3307	3	153	5	N	589	709	1	574
						648	9							
*07	4433 X	3381	-0-	-1052 B	-0-	3	1	2876	3	N	456	717	1	313
						502	9							
*08	4433 X	4110	-0-	-323 B	-0-	3450	3	660	9	N	600	363	1	550
						17	1	4925	3	N	744	736	1	558
*09	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	818	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
*04	23340 X	17403	-0-	-5937 B	-0-	46	1 14474	3	2047	N	1861	1839	1	275
						836	5		2047	9				
*05	24056 X	16664	-0-	-7392 B	-0-	329	1 13729	3	1800	N	1636	1802	1	109
						806	5		1800	9				
*06	19560 X	16008	-0-	-3552 B	-0-	13539	3	625		N	1676	1458	1	327
						1844	9							
*07	20181 X	16594	-0-	-3587 B	-0-	379	1 14326	3		N	1717	1805	1	239
						1889	9							
*08	18941 X	15553	-0-	-3388 B	-0-	341	1 13526	3		N	1533	1447	1	325
						1686	9							
09	17400 X	14662	-0-	-2738 B	-0-	415	1 12612	3		N	1486	1651	1	160
						1635	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*04	16050 X	13816	-0-	-2234 B	-0-	11072	3	639	5	N	1914	1960	1	368
						2105	9							
*05	16027 X	14238	-0-	-1789 B	-0-	11449	3	673	5	N	1924	2030	1	262
						2116	9							
*06	14220 X	13293	-0-	-927 B	-0-	10818	3	499	5	N	1796	1845	1	213
						1976	9							
*07	14384 X	13335	-0-	-1049 B	-0-	11354	3	1981	9	N	1801	1804	1	210
*08	14291 X	12723	-0-	-1568 B	-0-	10834	3	1889	9	N	1717	1640	1	287
09	13830 X	11832	-0-	-1998 B	-0-	10031	3	1801	9	N	1637	1641	1	283
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*04	23880 X	11664	-0-	-12216 B	-0-	534	1	8709	3	N	1745	1746	0	48
						501	5	1920	9					
*05	24676 X	10786	-0-	-13890 B	-0-	416	1	8136	3	N	1599	1602	0	45
						475	5	1759	9					
*06	16710 X	349	-0-	-16361 B	-0-	349	1			N	-0-			45
*07	14787 X	14564	-0-	-223 B	-0-	449	1	11670	3	N	2223	2225	0	43
						2445	9							
*08	12989 X	10225	-0-	-2764 B	-0-	433	1	8095	3	N	1543	1543	0	43
						1697	9							
09	11670 X	9154	-0-	-2516 B	-0-	354	1	7293	3	N	1370	1371	0	42
						1507	9							
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
*04	17550 X	15026	-0-	-2524 B	-0-	657	1	12221	3	N	1311	1079	1	671
						706	5	1442	9					
*05	17050 X	15243	-0-	-1807 B	-0-	797	1	12273	3	N	1320	1276	1	715
						721	5	1452	9					
*06	15930 X	14325	-0-	-1605 B	-0-	607	1	11764	3	N	1283	1268	1	730
						543	5	1411	9					
*07	16275 X	14480	-0-	-1795 B	-0-	505	1	12553	3	N	1293	1606	1	417
						1422	9							
*08	15965 X	14845	-0-	-1120 B	-0-	363	1	13022	3	N	1327	1084	1	660
						1460	9							
09	15030 X	13944	-0-	-1086 B	-0-	381	1	12135	3	N	1298	1106	1	852
						1428	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576				
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		
*04	7260 X	4151	-0-	-3109 B	-0-	3628	3	209	5	N	285	609	
						314	9						
*05	5363 X	4078	-0-	-1285 B	-0-	3560	3	209	5	N	281	362 1	528
						309	9						
*06	4260 X	3829	-0-	-431 B	-0-	3381	3	156	5	N	265	367 1	426
						292	9						
*07	4278 X	3334	-0-	-944 B	-0-	3086	3	248	9	N	225	355 1	296
*08	4278 X	1172	-0-	-3106 B	-0-	1094	3	78	9	N	71		367
09	4140 X	137	-0-	-4003 B	-0-	109	3	28	9	N	25		392
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516				
*12	24676 X	20840	-0-	-3836 B	-0-	609	1	16113	3	N	3430	3483 1	499
						345	5						
01	23188 X	19567	-0-	-3621 B	-0-	14587	3	1332	5	N	3316	3457 1	358
						3648	9						
*02	21112 X	17918	-0-	-3194 B	-0-	271	1	13465	3	N	2905	2566 1	697
						986	5						
03	21266 X	19443	-0-	-1823 B	-0-	182	1	15746	3	N	3135	3475 1	357
						66	5						
*04	20190 X	18396	-0-	-1794 B	-0-	158	1	14195	3	N	2930	2553 1	734
						820	5						
*05	20863 X	17976	-0-	-2887 B	-0-	213	1	13738	3	N	2925	2908 1	751
						807	5						
*06	18930 X	16430	-0-	-2500 B	-0-	427	1	12577	3	N	2587	2625 1	713
						580	5						
*07	19437 X	16775	-0-	-2662 B	-0-	1385	1	12464	3	N	2660	2659 1	714
						2926	9						
*08	19437 X	16182	-0-	-3255 B	-0-	1735	1	11581	3	N	2605	2702 1	617
						2866	9						
09	18420 X	15170	-0-	-3250 B	-0-	1411	1	11038	3	N	2474	2771 1	320
						2721	9						
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017			TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494				
*02	18473 X	15998	-0-	-2475 B	-0-	1508	1	10788	3	N	2647	2685 1	725
						790	5						
03	18910 X	16344	-0-	-2566 B	-0-	1442	1	11870	3	N	2712	2871 1	566
						49	5						
*04	18270 X	14199	-0-	-4071 B	-0-	1476	1	9593	3	N	2342	2354 1	554
						554	5						
*05	17980 X	15708	-0-	-2272 B	-0-	1880	1	10392	3	N	2569	2549 1	574
						610	5						
*06	17400 X	13735	-0-	-3665 B	-0-	1579	1	9269	3	N	2235	2366 1	443
						428	5						
*07	17081 X	14288	-0-	-2793 B	-0-	1079	1	10713	3	N	2269	2138 1	574
						2496	9						
*08	16337 X	14482	-0-	-1855 B	-0-	1042	1	10875	3	N	2332	2350 1	556
						2565	9						
09	15210 X	13478	-0-	-1732 B	-0-	946	1	10143	3	N	2172	2220 1	508
						2389	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 #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15769 X	15769	-0-	-0- B	-0-	196	1	11448	3	N	3156	2738	0	527 1 276
						653	5	3472	9					
*05	43645 X	43645	-0-	-0- B	-0-	666	1	31222	3	N	9056	9065	0	267
						1795	5	9962	9					
*06	11760 X	378	-0-	-11382 B	-0-	378	1			N	-0-			267
07	16027 X	230	-0-	-15797 B	-0-	230	1			N	-0-			267
*08	25952 X	25952	-0-	-0- B	-0-	411	1	19702	3	N	5308	4407	0	902 1 266
						5839	9							
*09	39198 X	39198	-0-	-0- B	-0-	640	1	29627	3	N	8119	5404	0	2381 1 600
						8931	9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733														
*04	23820 X	21577	-0-	-2243 B	-0-	16992	3	976	5	N	3281	3295	0	20
						3609	9							
*05	24583 X	21794	-0-	-2789 B	-0-	16779	3	978	5	N	3670	3670	0	20
						4037	9							
*06	22860 X	20290	-0-	-2570 B	-0-	15807	3	723	5	N	3418	2881	0	537 1 20
						3760	9							
*07	23126 X	19589	-0-	-3537 B	-0-	15939	3	3650	9	N	3318	1335	0	1983 1 20
*08	22289 X	19130	-0-	-3159 B	-0-	15531	3	3599	9	N	3272	3272	1	20
09	21570 X	18028	-0-	-3542 B	-0-	14593	3	3435	9	N	3123	3123	1	20
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893														
*04	8970 X	7911	-0-	-1059 B	-0-	489	1	5939	3	N	1038	1052	0	15
						341	5	1142	9					
*05	9269 X	8064	-0-	-1205 B	-0-	448	1	6111	3	N	1044	1044	0	15
						357	5	1148	9					
*06	8340 X	7727	-0-	-613 B	-0-	378	1	5924	3	N	1049	1049	0	15
						271	5	1154	9					
*07	8184 X	6722	-0-	-1462 B	-0-	406	1	5223	3	N	994	442	0	552 1 15
						1093	9							
*08	8184 X	4959	-0-	-3225 B	-0-	503	1	3570	3	N	805	446	0	359 1 15
						886	9							
09	7920 X	4579	-0-	-3341 B	-0-	537	1	3210	3	N	756	756	0	15
						832	9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
*04	22680 X	16786	-0-	-5894 B	-0-	5	1	13612	3	N	2169	2183	0	100
						783	5	2386	9					
*05	21297 X	16261	-0-	-5036 B	-0-	3	1	13239	3	N	2041	2041	0	100
						774	5	2245	9					
*06	20610 X	16014	-0-	-4596 B	-0-	57	1	13163	3	N	1991	1991	0	100
						604	5	2190	9					
*07	21297 X	15034	-0-	-6263 B	-0-	13162	3	1872	9	N	1702	664	0	1038 1 100
*08	20119 X	17510	-0-	-2609 B	-0-	15307	3	2203	9	N	2003	2003	1	100
09	16800 X	16120	-0-	-680 B	-0-	13890	3	2230	9	N	2027	2027	1	100

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 #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	16350 X	12753	-0-	-3597 B	-0-	9595	3	549	5	N	2372	2385	0		76
						2609	9								
*05	16895 X	11537	-0-	-5358 B	-0-	8782	3	510	5	N	2041	2041	0		76
						2245	9								
*06	14070 X	-0-	-0-	-14070 B	-0-					N	-0-				76
*07	14960 X	14960	-0-	-0- B	-0-	11734	3	3226	9	N	2933	2752	0	181 1	76
*08	14539 X	12293	-0-	-2246 B	-0-	9816	3	2477	9	N	2252	2252	0		76
09	12750 X	11370	-0-	-1380 B	-0-	9067	3	2303	9	N	2094	2094	0		76
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021															
*04	28454 X	28454	-0-	-0- B	-0-	257	1	22286	3	N	4213	4174	0		146
						1277	5	4634	9						
*05	28205 X	28205	-0-	-0- B	-0-	254	1	22121	3	N	4131	4044	0		233
						1286	5	4544	9						
*06	22613 X	22613	-0-	-0- B	-0-	175	1	18040	3	N	3251	3256	0	178 1	50
						822	5	3576	9						
*07	25116 X	25116	-0-	-0- B	-0-	172	1	20899	3	N	3677	3515	0		212
						4045	9								
*08	24737 X	24737	-0-	-0- B	-0-	203	1	20497	3	N	3670	3237	0	535 1	110
						4037	9								
*09	24160 X	24160	-0-	-0- B	-0-	202	1	20031	3	N	3570	3573	0		107
						3927	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
*12	68962 X	68962	-0-	-0- B	-0-	680	1	57786	3	Y	8420	4930	0	3094 1	455
						1234	5	9262	9						
01	65738 X	65738	-0-	-0- B	-0-	717	1	50931	3	Y	8589	4384	0	4559 1	101
						4642	5	9448	9						
02	59391 X	59391	-0-	-0- B	-0-	727	1	47090	3	Y	7397	7399	0		99
						3437	5	8137	9						
03	60523 X	60523	-0-	-0- B	-0-	743	1	51593	3	Y	7248	7250	0		97
						214	5	7973	9						
*04	58145 X	58145	-0-	-0- B	-0-	547	1	47170	3	Y	7011	7012	0		96
						2716	5	7712	9						
*05	57391 X	57391	-0-	-0- B	-0-	538	1	46623	3	Y	6821	6823	0		94
						2727	5	7503	9						
*06	44571 X	44571	-0-	-0- B	-0-	378	1	38702	3	Y	3374	3248	0		220
						1780	5	3711	9						
*07	DLQ G-10	63624	-0-	63624 B	63624	454	1	54745	3	Y	7659	7737	0		142
						8425	9								
*08	DLQ G-10	54612	-0-	54612 B	118236	462	1	46398	3	Y	7047	7045	0		144
						7752	9								
09	DLQ G-10	51019	-0-	51019 B	169255	442	1	43854	3	Y	6112	6122	0		134
						6723	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	19590 X	17875	-0-	-1715 B	-0-	378	1	13255	3	N	3164	2211	0 1097 1	6
						762	5	3480	9					
*05	20243 X	19491	-0-	-752 B	-0-	1924	1	12591	3	N	3857	3308	0 549 1	6
						733	5	4243	9					
*06	19590 X	1434	-0-	-18156 B	-0-	1233	1	201	9	N	183	184	1	5
*07	22708 X	22708	-0-	-0- B	-0-	1919	1	15607	3	N	4711	4711	0	5
						5182	9							
*08	19499 X	17977	-0-	-1522 B	-0-	1900	1	13129	3	N	2680	2502	0 178 1	5
						2948	9							
09	18870 X	16542	-0-	-2328 B	-0-	2359	1	11812	3	N	2155	2155	0	5
						2371	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

*04	12720 X	10923	-0-	-1797 B	-0-	3	1	8406	3	N	1847	1660	0 179 1	83
						482	5	2032	9					
*05	13144 X	10662	-0-	-2482 B	-0-	34	1	8550	3	N	1435	1258	0 177 1	83
						499	5	1579	9					
*06	20038 X	20038	-0-	-0- B	-0-	120	1	17166	3	N	1784	883	0 901 1	83
						790	5	1962	9					
*07	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	1864	1	7885	3	N	1682	612	0 1070 1	83
						1850	9							
*08	11284 X	9842	-0-	-1442 B	-0-	1978	1	6279	3	N	1441	1441	1	83
						1585	9							
09	13590 X	9234	-0-	-4356 B	-0-	622	1	7192	3	N	1291	1291	1	83
						1420	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*12	32984 X	24399	-0-	-8585 B	-0-	231	1	19653	3	Y	3724	2182	0	1369	1	201
						419	5	4096	9							
01	24659 X	24659	-0-	-0- B	-0-	264	1	18755	3	Y	3574	1836	0	1897	1	42
						1709	5	3931	9							
02	22591 X	22016	-0-	-575 B	-0-	261	1	16934	3	Y	3260	3258	0			44
						1235	5	3586	9							
03	24149 X	22103	-0-	-2046 B	-0-	260	1	18103	3	Y	3332	3331	0			45
						75	5	3665	9							
*04	23370 X	21510	-0-	-1860 B	-0-	194	1	16700	3	Y	3323	3323	0			45
						961	5	3655	9							
*05	24149 X	20832	-0-	-3317 B	-0-	186	1	16128	3	Y	3251	3251	0			45
						942	5	3576	9							
*06	23370 X	-0-	-0-	-23370 B	-0-	200	1	24133	3	Y	-0-	45	0			-0-
*07	DLQ G-10	28786	-0-	28786 B	28786	4453	9				4048	3973	0			75
*08	DLQ G-10	28933	-0-	28933 B	57719	248	1	24843	3	Y	3493	3497	0			71
						3842	9									
09	DLQ G-10	32780	-0-	32780 B	90499	289	1	28620	3	Y	3519	3513	0			77
						3871	9									
WILLEKE UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 283173		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904						
*04	17640 X	17145	-0-	-495 B	-0-	13286	3	761	5	N	2816	2818	0			131
						3098	9									
*05	18042 X	17718	-0-	-324 B	-0-	13770	3	801	5	N	2861	2864	0			128
						3147	9									
*06	17460 X	11826	-0-	-5634 B	-0-	2	1	8542	3	N	2634	2636	0			126
						385	5	2897	9							
*07	18787 X	18787	-0-	-0- B	-0-	3	1	15503	3	N	2983	2872	0	176	1	61
						3281	9									
*08	17732 X	15390	-0-	-2342 B	-0-	12473	3	2917	9	N	2652	2654	0			59
09	17160 X	14984	-0-	-2176 B	-0-	12098	3	2886	9	N	2624	2568	0			115
STRAUBE UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 283180		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119						
*04	13140 X	8567	-0-	-4573 B	-0-	6927	3	397	5	N	1130	1130	0			-0-
						1243	9									
*05	9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	8152	3	475	5	N	1017	1017	0			-0-
						1119	9									
*06	11692 X	11692	-0-	-0- B	-0-	9607	3	438	5	N	1497	1497	0			-0-
						1647	9									
*07	8866 X	7038	-0-	-1828 B	-0-	6007	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
*08	9734 X	8924	-0-	-810 B	-0-	7427	3	1497	9	N	1361	1361	0			-0-
09	11700 X	10281	-0-	-1419 B	-0-	8685	3	1596	9	N	1451	1451	0			-0-
STRAUBE UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 283370		COMPL. DATE 07/23/2018				TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304						
*04	39870 X	31271	-0-	-8599 B	-0-	25652	3	1468	5	N	3774	3774	0			-0-
						4151	9									
*05	40238 X	29996	-0-	-10242 B	-0-	24666	3	1432	5	N	3544	3544	0			-0-
						3898	9									
*06	37950 X	30135	-0-	-7815 B	-0-	25459	3	1161	5	N	3195	3195	0			-0-
						3515	9									
*07	37541 X	28348	-0-	-9193 B	-0-	25013	3	3335	9	N	3032	3032	0			-0-
*08	35402 X	27186	-0-	-8216 B	-0-	23765	3	3421	9	N	3110	3110	0			-0-
09	31260 X	23205	-0-	-8055 B	-0-	20394	3	2811	9	N	2555	2555	0			-0-

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
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	M			CODE	CODE	
-----															
*04		48420 X	36676	-0-	-11744 B	-0-	29662	3	1695	5	N	4835	4835	0	-0-
							5319	9							
*05		44144 X	32361	-0-	-11783 B	-0-	26571	3	1542	5	N	3862	3862	0	-0-
							4248	9							
*06		41100 X	28986	-0-	-12114 B	-0-	24011	3	1092	5	N	3530	3530	0	-0-
							3883	9							
*07		37913 X	31594	-0-	-6319 B	-0-	27238	3	4356	9	N	3960	3960	0	-0-
*08		37913 X	31345	-0-	-6568 B	-0-	26846	3	4499	9	N	4090	4090	0	-0-
09		36690 X	29564	-0-	-7126 B	-0-	25340	3	4224	9	N	3840	3840	0	-0-
-----															
HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345															
*04		33742 X	33742	-0-	-0- B	-0-	316	1	25349	3	Y	6032	6026	0	6
							1442	5	6635	9					
*05		31124 X	18751	-0-	-12373 B	-0-	183	1	13474	3	Y	3929	3931	0	4
							772	5	4322	9					
*06		30120 X	-0-	-0-	-30120 B	-0-					Y	-0-			4
*07	DLQ	G-10	1953	-0-	1953 B	1953	13	1	1346	3	Y	540	543	0	1
							594	9							
*08	DLQ	G-10	33185	-0-	33185 B	35138	253	1	25603	3	Y	6663	6658	0	6
							7329	9							
09	DLQ	G-10	33035	-0-	33035 B	68173	311	1	26412	3	Y	5738	5737	0	7
							6312	9							
-----															
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589															
*04		29430 X	20229	-0-	-9201 B	-0-	188	1	15070	3	Y	3740	3736	0	4
							857	5	4114	9					
*05		30411 X	26285	-0-	-4126 B	-0-	276	1	20167	3	Y	4253	4252	0	5
							1164	5	4678	9					
*06		28410 X	4	-0-	-28406 B	-0-	4	3			Y	-0-			5
*07	DLQ	G-10	21138	-0-	21138 B	21138	156	1	16158	3	Y	4385	4385	0	5
							4824	9							
*08	DLQ	G-10	24611	-0-	24611 B	45749	193	1	19429	3	Y	4535	4536	0	4
							4989	9							
09	DLQ	G-10	22674	-0-	22674 B	68423	218	1	18464	3	Y	3629	3629	0	4
							3992	9							
-----															
HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641															
*04		28279 X	28279	-0-	-0- B	-0-	263	1	21106	3	Y	5191	5186	0	5
							1200	5	5710	9					
*05		28706 X	27687	-0-	-1019 B	-0-	285	1	20852	3	Y	4863	4863	0	5
							1201	5	5349	9					
*06		27780 X	5	-0-	-27775 B	-0-	5	3			Y	-0-			5
*07	DLQ	G-10	15407	-0-	15407 B	15407	113	1	11635	3	Y	3326	3327	0	4
							3659	9							
*08	DLQ	G-10	23988	-0-	23988 B	39395	184	1	18578	3	Y	4751	4750	0	5
							5226	9							
09	DLQ	G-10	25776	-0-	25776 B	65171	242	1	20599	3	Y	4486	4486	0	5
							4935	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266			
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
*04	11190 X	3004	-0-	-8186 B	-0-	14	1 1240 3	Y	1531	1529 0	2
						66	5 1684 9				
*05	8308 X	4240	-0-	-4068 B	-0-	31	1 2369 3	Y	1554	1554 0	2
						131	5 1709 9				
*06	6300 X	31	-0-	-6269 B	-0-	30	3 1 5	Y	-0-		2
*07	DLQ G-10	22713	-0-	22713 B	22713	192	1 19662 3	Y	2599	2598 0	3
						2859	9				
*08	DLQ G-10	11998	-0-	11998 B	34711	96	1 9655 3	Y	2043	2044 0	2
						2247	9				
09	DLQ G-10	5185	-0-	5185 B	39896	42	1 3596 3	Y	1406	1406 0	2
						1547	9				

HOOKS		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417			
*04	20430 X	12127	-0-	-8303 B	-0-	114	1 9144 3	Y	2135	2133 0	2
						520	5 2349 9				
*05	17980 X	13911	-0-	-4069 B	-0-	148	1 10766 3	Y	2159	2159 0	2
						622	5 2375 9				
*06	16110 X	4	-0-	-16106 B	-0-	4	3	Y	-0-		2
*07	DLQ G-10	21307	-0-	21307 B	21307	171	1 17551 3	Y	3259	3257 0	4
						3585	9				
*08	DLQ G-10	13047	-0-	13047 B	34354	104	1 10504 3	Y	2217	2219 0	2
						2439	9				
09	DLQ G-10	13138	-0-	13138 B	47492	126	1 10722 3	Y	2082	2082 0	2
						2290	9				

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 284289		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735			
*04	20670 X	15782	-0-	-4888 B	-0-	143	1 14194 3	Y	571	571 0	-0-
						817	5 628 9				
*05	18445 X	17798	-0-	-647 B	-0-	173	1 15849 3	Y	773	773 0	-0-
						926	5 850 9				
*06	18720 X	13032	-0-	-5688 B	-0-	138	1 11834 3	Y	470	470 0	-0-
						543	5 517 9				
*07	DLQ G-10	12869	-0-	12869 B	12869	126	1 11860 3	Y	803	803 0	-0-
						883	9				
*08	DLQ G-10	12482	-0-	12482 B	25351	117	1 11474 3	Y	810	810 0	-0-
						891	9				
09	DLQ G-10	11449	-0-	11449 B	36800	120	1 10660 3	Y	608	608 0	-0-
						669	9				

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 #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*04		22890 X	19053	-0-	-3837 B	-0-	167	1	16617	3	Y	1195	1195	0	-0-
							954	5	1315	9					
*05		23653 X	15829	-0-	-7824 B	-0-	149	1	13713	3	Y	1063	1063	0	-0-
							798	5	1169	9					
*06		21150 X	14791	-0-	-6359 B	-0-	151	1	13022	3	Y	930	930	0	-0-
							595	5	1023	9					
*07	DLQ	G-10	14635	-0-	14635 B	14635	143	1	13450	3	Y	947	947	0	-0-
							1042	9							
*08	DLQ	G-10	15172	-0-	15172 B	29807	140	1	13738	3	Y	1176	1176	0	-0-
							1294	9							
09	DLQ	G-10	14426	-0-	14426 B	44233	146	1	13064	3	Y	1105	1105	0	-0-
							1216	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926															
*04		29280 X	19605	-0-	-9675 B	-0-	154	1	15470	3	Y	2819	2819	0	-0-
							880	5	3101	9					
*05		25544 X	19469	-0-	-6075 B	-0-	168	1	15653	3	Y	2495	2495	0	-0-
							903	5	2745	9					
*06		24030 X	17949	-0-	-6081 B	-0-	168	1	14639	3	Y	2255	2255	0	-0-
							661	5	2481	9					
*07	DLQ	G-10	16965	-0-	16965 B	16965	162	1	15252	3	Y	1410	1410	0	-0-
							1551	9							
*08	DLQ	G-10	13516	-0-	13516 B	30481	120	1	11841	3	Y	1414	1414	0	-0-
							1555	9							
09	DLQ	G-10	14653	-0-	14653 B	45134	144	1	12871	3	Y	1489	1489	0	-0-
							1638	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
*04		18630 X	14947	-0-	-3683 B	-0-	132	1	13149	3	Y	828	828	0	-0-
							755	5	911	9					
*05		17763 X	13263	-0-	-4500 B	-0-	127	1	11647	3	Y	736	736	0	-0-
							679	5	810	9					
*06		15630 X	8521	-0-	-7109 B	-0-	85	1	7363	3	Y	670	670	0	-0-
							336	5	737	9					
*07	DLQ	G-10	9387	-0-	9387 B	9387	90	1	8440	3	Y	779	779	0	-0-
							857	9							
*08	DLQ	G-10	9846	-0-	9846 B	19233	91	1	8883	3	Y	793	793	0	-0-
							872	9							
09	DLQ	G-10	9767	-0-	9767 B	29000	98	1	8747	3	Y	838	838	0	-0-
							922	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
*04		12690 X	7562	-0-	-5128 B	-0-	67	1	6650	3	Y	421	421	0	-0-
							382	5	463	9					
*05		13113 X	429	-0-	-12684 B	-0-	3	1	303	3	Y	96	96	0	-0-
							17	5	106	9					
*06		11730 X	1468	-0-	-10262 B	-0-	16	1	1388	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
							64	5							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04		54480 X	45939	-0-	-8541 B	-0-	36119 3	2065 5		N	7050	7050 0		-0-
							7755 9							
*05		52049 X	43216	-0-	-8833 B	-0-	34351 3	1992 5		N	6248	6248 0		-0-
							6873 9							
*06		50370 X	36584	-0-	-13786 B	-0-	29259 3	1330 5		N	5450	5450 0		-0-
							5995 9							
*07		51677 X	39764	-0-	-11913 B	-0-	33173 3	6591 9		N	5992	5992 0		-0-
*08		50034 X	41404	-0-	-8630 B	-0-	34329 3	7075 9		N	6432	6432 0		-0-
09		45930 X	39922	-0-	-6008 B	-0-	33431 3	6491 9		N	5901	5901 0		-0-
-----														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
*04		72720 X	26356	-0-	-46364 B	-0-	2 1	22160 3		N	2663	2663 0		-0-
							1265 5	2929 9						
*05		65348 X	25229	-0-	-40119 B	-0-	21119 3	1221 5		N	2626	2626 0		-0-
							2889 9							
*06		51810 X	9	-0-	-51801 B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
*07		43927 X	30463	-0-	-13464 B	-0-	8 1	27916 3		N	2308	2308 0		-0-
							2539 9							
*08		35898 X	22825	-0-	-13073 B	-0-	5 1	21080 3		N	1582	1582 0		-0-
							1740 9							
09		26370 X	20129	-0-	-6241 B	-0-	28 1	18673 3		N	1298	1298 0		-0-
							1428 9							
-----														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
*04		38280 X	29753	-0-	-8527 B	-0-	3 1	24973 3		N	3047	3047 0		-0-
							1425 5	3352 9						
*05		36704 X	34732	-0-	-1972 B	-0-	29535 3	1711 5		N	3169	3169 0		-0-
							3486 9							
*06		35520 X	14	-0-	-35506 B	-0-	13 3	1 5		N	-0-			-0-
*07		33919 X	33919	-0-	-0- B	-0-	8 1	30137 3		N	3431	3431 0		-0-
							3774 9							
*08		34720 X	27312	-0-	-7408 B	-0-	6 1	24185 3		N	2837	2837 0		-0-
							3121 9							
09		33600 X	30016	-0-	-3584 B	-0-	36 1	24308 3		N	5156	5156 0		-0-
							5672 9							
-----														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
*04		75570 X	49959	-0-	-25611 B	-0-	4 1	38477 3		N	8457	8457 0		-0-
							2175 5	9303 9						
*05		67549 X	3422	-0-	-64127 B	-0-	2580 3	147 5		N	632	632 0		-0-
							695 9							
*06		65370 X	-0-	-0-	-65370 B	-0-				N	-0-			-0-
*07		64666 X	41059	-0-	-23607 B	-0-	9 1	32307 3		N	7948	7948 0		-0-
							8743 9							
*08		56296 X	40962	-0-	-15334 B	-0-	8 1	33279 3		N	6977	6977 0		-0-
							7675 9							
09		49950 X	36104	-0-	-13846 B	-0-	45 1	30573 3		N	4987	4987 0		-0-
							5486 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 #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
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
*04		41370 X	29328	-0-	-12042 B	-0-	2 1	23894 3		N	3703	3703 0		-0-
							1359 5	4073 9						
*05		42749 X	27642	-0-	-15107 B	-0-	22222 3	1277 5		N	3766	3766 0		-0-
							4143 9							
*06		41370 X	17	-0-	-41353 B	-0-	8 3	9 9		N	8	8 0		-0-
*07		41086 X	41086	-0-	-0- B	-0-	9 1	33725 3		N	6684	6684 0		-0-
							7352 9							
*08		33542 X	30687	-0-	-2855 B	-0-	6 1	24322 3		N	5781	5781 0		-0-
							6359 9							
09		29340 X	27788	-0-	-1552 B	-0-	34 1	22824 3		N	4482	4482 0		-0-
							4930 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
*04		58980 X	46566	-0-	-12414 B	-0-	188 1	39349 3		N	4341	4341 0		-0-
							2254 5	4775 9						
*05		59303 X	38082	-0-	-21221 B	-0-	177 1	31731 3		N	3940	3940 0		-0-
							1840 5	4334 9						
*06		51480 X	-0-	-0-	-51480 B	-0-				N	-0-			-0-
*07		48174 X	43980	-0-	-4194 B	-0-	142 1	39296 3		N	4129	4129 0		-0-
							4542 9							
*08		48174 X	37347	-0-	-10827 B	-0-	160 1	33070 3		N	3743	3743 0		-0-
							4117 9							
09		46620 X	31672	-0-	-14948 B	-0-	163 1	27312 3		N	3815	3815 0		-0-
							4197 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
*04		56550 X	36770	-0-	-19780 B	-0-	142 1	29840 3		N	4622	4622 0		-0-
							1704 5	5084 9						
*05		51708 X	41527	-0-	-10181 B	-0-	188 1	33639 3		N	5233	5233 0		-0-
							1944 5	5756 9						
*06		42480 X	-0-	-0-	-42480 B	-0-				N	-0-			-0-
*07		45400 X	45400	-0-	-0- B	-0-	147 1	40492 3		N	4328	4328 0		-0-
							4761 9							
*08		43896 X	32884	-0-	-11012 B	-0-	145 1	29945 3		N	2540	2540 0		-0-
							2794 9							
09		40200 X	25290	-0-	-14910 B	-0-	137 1	22902 3		N	2046	2046 0		-0-
							2251 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
04		71460 X	-0-	-0-	-71460 B	-0-				N	-0-			-0-
05		64263 X	-0-	-0-	-64263 B	-0-				N	-0-			-0-
*06		53400 X	8171	-0-	-45229 B	-0-	569 1	6309 3		N	915	915 0		-0-
							286 5	1007 9						
*07		40773 X	40773	-0-	-0- B	-0-	126 1	35057 3		N	5082	5082 0		-0-
							5590 9							
*08		39320 X	39320	-0-	-0- B	-0-	171 1	35271 3		N	3525	3525 0		-0-
							3878 9							
*09		34230 X	34230	-0-	-0- B	-0-	184 1	30759 3		N	2988	2988 0		-0-
							3287 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 7		RRCID -> 288334		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253				
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	
*04	166523 X	166523	-0-	-0-	B	-0-	699 1	141962 3	N	14267	14267 0	-0-
							8168 5	15694 9				
*05	156997 X	156997	-0-	-0-	B	-0-	688 1	133553 3	N	13590	13590 0	-0-
							7807 5	14949 9				
*06	30240 X	30240	-0-	-0-	B	-0-	117 1	27098 3	N	1617	1617 0	-0-
							1246 5	1779 9				
*07	139509 X	139509	-0-	-0-	B	-0-	657 1	125428 3	N	12204	12204 0	-0-
							13424 9					
*08	141035 X	141035	-0-	-0-	B	-0-	802 1	127284 3	N	11772	11772 0	-0-
							12949 9					
*09	124135 X	124135	-0-	-0-	B	-0-	859 1	112450 3	N	9842	9842 0	-0-
							10826 9					
-----												
ADIX UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	1010690		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	1010690		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-	
-----												
ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 02/11/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	676637		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ADIX UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	779936		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157				
*04	224072 X	224072	-0-	-0-	B	-0-	134 1	180019 3	N	30673	30673 0	-0-
							10179 5	33740 9				
*05	219201 X	191137	-0-	-28064	B	-0-	98 1	155730 3	N	23991	23991 0	-0-
							8919 5	26390 9				
*06	212130 X	-0-	-0-	-212130	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	5170 X	5170	-0-	-0-	B	-0-	4190 3	980 9	N	891	891 0	-0-
*08	158476 X	158476	-0-	-0-	B	-0-	4 1	135382 3	N	20991	20991 0	-0-
							23090 9					
*09	157562 X	157562	-0-	-0-	B	-0-	2 1	137311 3	N	18408	18408 0	-0-
							20249 9					

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															
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
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	
*04		SHUT IN	272795	-0-	272795 B	1251274	159	1	214596	3	N	41743	41743	0	-0-
							12123	5	45917	9					
*05		SHUT IN	260889	-0-	260889 B	1512163	131	1	207858	3	N	37288	37288	0	-0-
							11883	5	41017	9					
*06	1512163	X	-0-	-0-	-1512163 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	221774	X	76856	-0-	-144918 B	-0-	63418	3	13438	9	N	12216	12216	0	-0-
*08	221774	X	211328	-0-	-10446 B	-0-	6	1	177750	3	N	30520	30520	0	-0-
							33572	9							
09	214620	X	194830	-0-	-19790 B	-0-	2	1	166412	3	N	25833	25833	0	-0-
							28416	9							
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
*04	283721	X	283721	-0-	-0- B	-0-	168	1	226500	3	N	40256	40256	0	-0-
							12771	5	44282	9					
*05	260560	X	260560	-0-	-0- B	-0-	132	1	210317	3	N	34649	34649	0	-0-
							11997	5	38114	9					
*06	244380	X	-0-	-0-	-244380 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	252526	X	6753	-0-	-245773 B	-0-	5553	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
*08	252526	X	212735	-0-	-39791 B	-0-	6	1	180502	3	N	29297	29297	0	-0-
							32227	9							
*09	251415	X	251415	-0-	-0- B	-0-	3	1	217844	3	N	30516	30516	0	-0-
							33568	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*04	SHUT IN		162354	-0-	162354 B	754389	118961	3	6605	5	N	33444	33444	0	-0-
							36788	9							
*05	795488	X	41099	-0-	-754389 B	-0-	29999	3	1673	5	N	8570	8570	0	-0-
							9427	9							
*06	126390	X	15	-0-	-126375 B	-0-	14	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	130603	X	8404	-0-	-122199 B	-0-	6139	3	2265	9	N	2059	2059	0	-0-
*08	130603	X	126969	-0-	-3634 B	-0-	100768	3	26201	9	N	23819	23819	0	-0-
09	126390	X	116686	-0-	-9704 B	-0-	92374	3	24312	9	N	22102	22102	0	-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
*04	268233	X	268233	-0-	-0- B	-0-	220	1	211224	3	N	40762	40762	0	-0-
							11951	5	44838	9					
*05	290315	X	290315	-0-	-0- B	-0-	219	1	231050	3	N	41661	41661	0	-0-
							13219	5	45827	9					
*06	227670	X	1	-0-	-227669 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	235259	X	6107	-0-	-229152 B	-0-	1	1	5075	3	N	937	937	0	-0-
							1031	9							
*08	235259	X	83138	-0-	-152121 B	-0-	26	1	70615	3	N	11361	11361	0	-0-
							12497	9							
09	227670	X	118700	-0-	-108970 B	-0-	38	1	102676	3	N	14533	14533	0	-0-
							15986	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 #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SHUT IN	153831	-0-	153831 B	734902	112505	3	6241	5	N	31895	31895	0	-0-
						35085	9							
*05	840769 X	105867	-0-	-734902 B	-0-	77108	3	4298	5	N	22237	22237	0	-0-
						24461	9							
*06	106050 X	40	-0-	-106010 B	-0-	38	3	2	5	N	-0-	-0-	0	-0-
*07	109585 X	8579	-0-	-101006 B	-0-	6159	3	2420	9	N	2200	2200	0	-0-
*08	128376 X	128376	-0-	-0- B	-0-	98441	3	29935	9	N	27214	27214	0	-0-
09	106050 X	4	-0-	-106046 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*04	SHUT IN	140776	-0-	140776 B	711723	100145	3	5528	5	N	31912	31912	0	-0-
						35103	9							
*05	827472 X	115749	-0-	-711723 B	-0-	86080	3	4822	5	N	22588	22588	0	-0-
						24847	9							
*06	107640 X	104	-0-	-107536 B	-0-	64	3	3	5	N	34	34	0	-0-
						37	9							
*07	111228 X	6213	-0-	-105015 B	-0-	4791	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-
*08	117896 X	117896	-0-	-0- B	-0-	91263	3	26633	9	N	24212	24212	0	-0-
*09	116411 X	116411	-0-	-0- B	-0-	90792	3	25619	9	N	23290	23290	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*04	SHUT IN	95662	-0-	95662 B	583794	70634	3	3927	5	N	19183	19183	0	-0-
						21101	9							
*05	640235 X	56441	-0-	-583794 B	-0-	42070	3	2358	5	N	10921	10921	0	-0-
						12013	9							
*06	120330 X	27	-0-	-120303 B	-0-	22	3	1	5	N	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	124341 X	3753	-0-	-120588 B	-0-	2981	3	772	9	N	702	702	0	-0-
*08	119474 X	65596	-0-	-53878 B	-0-	51146	3	14450	9	N	13136	13136	0	-0-
09	95670 X	93916	-0-	-1754 B	-0-	74807	3	19109	9	N	17372	17372	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*04	SHUT IN	104842	-0-	104842 B	573158	75423	3	4174	5	N	22950	22950	0	-0-
						25245	9							
*05	635350 X	62192	-0-	-573158 B	-0-	44355	3	2460	5	N	13979	13979	0	-0-
						15377	9							
*06	70590 X	20	-0-	-70570 B	-0-	19	3	1	5	N	-0-	-0-	0	-0-
*07	72943 X	3091	-0-	-69852 B	-0-	2144	3	947	9	N	861	861	0	-0-
*08	87779 X	87779	-0-	-0- B	-0-	66033	3	21746	9	N	19769	19769	0	-0-
09	70590 X	86	-0-	-70504 B	-0-	65	3	21	9	N	19	19	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
*04	SHUT IN	131749	-0-	131749 B	690090	95275	3	5277	5	N	28361	28361	0	-0-
						31197	9							
*05	732617 X	42527	-0-	-690090 B	-0-	29558	3	1629	5	N	10309	10309	0	-0-
						11340	9							
*06	107130 X	51	-0-	-107079 B	-0-	38	3	2	5	N	10	10	0	-0-
						11	9							
*07	110701 X	8163	-0-	-102538 B	-0-	5853	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-
*08	110701 X	106119	-0-	-4582 B	-0-	80830	3	25289	9	N	22990	22990	0	-0-
09	107130 X	4	-0-	-107126 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-	0	-0-

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
*04		258170 X	258170	-0-	-0- B	-0-	207	1 198652	3	N	43720	43720 0	-0-
							11219	5 48092	9				
*05		221371 X	166660	-0-	-54711 B	-0-	124	1 130864	3	N	25627	25627 0	-0-
							7482	5 28190	9				
*06		214230 X	1	-0-	-214229 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*07		221371 X	7893	-0-	-213478 B	-0-	1	1 6428	3	N	1331	1331 0	-0-
							1464	9					
*08		221371 X	95290	-0-	-126081 B	-0-	29	1 78541	3	N	15200	15200 0	-0-
							16720	9					
09		214230 X	129537	-0-	-84693 B	-0-	40	1 108113	3	N	19440	19440 0	-0-
							21384	9					
-----													
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782													
*04		186930 X	141814	-0-	-45116 B	-0-	115	1 109835	3	N	23311	23311 0	-0-
							6222	5 25642	9				
*05		193161 X	107169	-0-	-85992 B	-0-	80	1 83793	3	N	16816	16816 0	-0-
							4798	5 18498	9				
*06		186930 X	49695	-0-	-137235 B	-0-	12	1 39581	3	N	7571	7571 0	-0-
							1774	5 8328	9				
*07		193161 X	37832	-0-	-155329 B	-0-	5	1 31088	3	N	6126	6126 0	-0-
							6739	9					
*08		158069 X	59359	-0-	-98710 B	-0-	18	1 49368	3	N	9066	9066 0	-0-
							9973	9					
09		141810 X	103323	-0-	-38487 B	-0-	32	1 87161	3	N	14664	14664 0	-0-
							16130	9					
-----													
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666													
*04		239485 X	239485	-0-	-0- B	-0-	196	1 187506	3	N	37407	37407 0	-0-
							10635	5 41148	9				
*05		301714 X	301714	-0-	-0- B	-0-	227	1 238287	3	N	45030	45030 0	-0-
							13667	5 49533	9				
*06		192960 X	22	-0-	-192938 B	-0-	21	3 1	5	N	-0-		-0-
*07		199392 X	6633	-0-	-192759 B	-0-	1	1 5441	3	N	1083	1083 0	-0-
							1191	9					
*08		199392 X	85787	-0-	-113605 B	-0-	27	1 71870	3	N	12627	12627 0	-0-
							13890	9					
09		192960 X	118005	-0-	-74955 B	-0-	37	1 99864	3	N	16458	16458 0	-0-
							18104	9					
-----													
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491													
*04		268738 X	268738	-0-	-0- B	-0-	216	1 207727	3	N	44589	44589 0	-0-
							11747	5 49048	9				
*05		220162 X	185661	-0-	-34501 B	-0-	137	1 144906	3	N	29395	29395 0	-0-
							8283	5 32335	9				
*06		213060 X	26	-0-	-213034 B	-0-	25	3 1	5	N	-0-		-0-
*07		220162 X	8292	-0-	-211870 B	-0-	1	1 6927	3	N	1240	1240 0	-0-
							1364	9					
*08		220162 X	99141	-0-	-121021 B	-0-	30	1 82129	3	N	15438	15438 0	-0-
							16982	9					
09		213060 X	123616	-0-	-89444 B	-0-	38	1 104064	3	N	17740	17740 0	-0-
							19514	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 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
*04	0	180083	-0-	180083 B	461656	151 1 7423 5	132026 3 40483 9	N	36803	36803 0	-0-
*05	465222 X	3566	-0-	-461656 B	-0-	5 1 144 5	2552 3 865 9	N	786	786 0	-0-
*06	143640 X	47184	-0-	-96456 B	-0-	27 1 1543 5	34868 3 10746 9	N	9769	9769 0	-0-
*07	157577 X	157577	-0-	-0- B	-0-	84 1 33526 9	123967 3	N	30478	30478 0	-0-
*08	148428 X	114233	-0-	-34195 B	-0-	54 1 23351 9	90828 3	N	21228	21228 0	-0-
09	143640 X	127365	-0-	-16275 B	-0-	58 1 26330 9	100977 3	N	23936	23936 0	-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289206		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13433 - 23263	
*04	0	294004	-0-	294004 B	811890	264 1 12980 5	230523 3 50237 9	N	45670	45670 0	-0-
*05	1143604 X	331714	-0-	-811890 B	-0-	481 1 14887 5	261679 3 54667 9	N	49697	49697 0	-0-
*06	257520 X	169895	-0-	-87625 B	-0-	107 1 6070 5	136315 3 27403 9	N	24912	24912 0	-0-
*07	266104 X	202423	-0-	-63681 B	-0-	116 1 31591 9	170716 3	N	28719	28719 0	-0-
*08	266104 X	179033	-0-	-87071 B	-0-	91 1 28215 9	150727 3	N	25650	25650 0	-0-
09	257520 X	244852	-0-	-12668 B	-0-	118 1 38902 9	205832 3	N	35365	35365 0	-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289337		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13360 - 23417	
*04	0	297456	-0-	297456 B	798473	266 1 13068 5	232072 3 52050 9	N	47318	47318 0	-0-
*05	804205 X	5732	-0-	-798473 B	-0-	8 1 252 5	4434 3 1038 9	N	944	944 0	-0-
*06	240540 X	75311	-0-	-165229 B	-0-	47 1 2681 5	60206 3 12377 9	N	11252	11252 0	-0-
*07	248558 X	237697	-0-	-10861 B	-0-	135 1 38213 9	199349 3	N	34739	34739 0	-0-
*08	248558 X	173995	-0-	-74563 B	-0-	87 1 28556 9	145352 3	N	25960	25960 0	-0-
09	240540 X	240308	-0-	-232 B	-0-	116 1 38410 9	201782 3	N	34918	34918 0	-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 289422		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13154 - 23210	
*04	0	247500	-0-	247500 B	676174	218 1 10696 5	190303 3 46283 9	N	42075	42075 0	-0-
*05	875938 X	199764	-0-	-676174 B	-0-	281 1 8694 5	153409 3 37380 9	N	33982	33982 0	-0-
*06	219180 X	109839	-0-	-109341 B	-0-	67 1 3766 5	85131 3 20875 9	N	18977	18977 0	-0-
*07	226486 X	147383	-0-	-79103 B	-0-	82 1 25672 9	121629 3	N	23338	23338 0	-0-
*08	226486 X	162061	-0-	-64425 B	-0-	81 1 27122 9	134858 3	N	24656	24656 0	-0-
09	219180 X	215509	-0-	-3671 B	-0-	104 1 34300 9	181105 3	N	31182	31182 0	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BORCHARDT STEINMANN USW C		WELL #:		1	RRCID -> 289877		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13353		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORCHARDT STEINMANN USW D		WELL #:		1	RRCID -> 289879		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13212		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORCHARDT STEINMANN USW B		WELL #:		1	RRCID -> 289883		COMPL. DATE 01/20/2020		TOTAL DEPTH 13318		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A		WELL #:		1	RRCID -> 289948		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 13286		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW A		WELL #:		1	RRCID -> 290050		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 13539		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #:		1	RRCID -> 290051		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 13363		PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW D		WELL #:		1	RRCID -> 290053		COMPL. DATE 05/15/2020		TOTAL DEPTH 13341		PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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												
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-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												
04	2100 N	1962	-0-	-138	B	-139459	1802	3	160	9	N	57
05	2139 N	2051	-0-	-88	B	-139459	1889	3	162	9	N	204
06	2040 N	1970	-0-	-70	B	-139459	1818	3	152	9	N	159
07	2015 N	1944	-0-	-71	B	-139459	1821	3	123	9	N	117
*08	2046 N	1990	-0-	-56	B	-139459	1845	3	145	9	N	64
09	2010 N	1894	-0-	-116	B	-139459	1738	3	156	9	N	206
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673												
04	1020 N	1402	-0-	382	B	-19167	1072	1	164	3	N	215
							166	9				
05	2387 N	1376	-0-	-1011	B	-19167	1213	1	22	3	N	165
							141	9				
06	1710 N	1269	-0-	-441	B	-19167	1132	1	9	3	N	103
							128	9				
07	1457 N	1481	-0-	24	B	-19143	1187	1	181	3	N	206
							113	9				
*08	1364 N	1134	-0-	-230	B	-19143	1024	1	110	9	N	140
09	1260 N	886	-0-	-374	B	-19143	118	1	655	3	N	243
							113	9				

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ORMAND A		WELL #:		1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13787	- 16220	
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	
-----														
04		1290 N	1344	-0-	54 B	-996	1200	1	76	3	N	62	180 1	88
							68	9						
05		1674 N	914	-0-	-760 B	-996	529	1	361	3	N	22		110
							24	9						
06		1530 N	742	-0-	-788 B	-996	119	1	572	3	N	46		156
							51	9						
07		1395 N	774	-0-	-621 B	-996	175	1	514	3	N	77	187 1	46
							85	9						
*08		930 N	525	-0-	-405 B	-996	72	1	394	3	N	54		100
							59	9						
09		720 N	546	-0-	-174 B	-996	154	1	352	3	N	36		136
							40	9						
-----														
MARIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13746	- 18674	
-----														
04		4140 X	3083	-0-	-1057 B	-53788	984	1	1897	3	N	184		281
							202	9						
05		3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-53788					N	-0-		281
06		3510 X	3660	-0-	150 B	-53638	958	1	2448	3	N	231	384 1	128
							254	9						
07		3658 X	3942	-0-	284 B	-53354	1054	1	2653	3	N	214	184 1	158
							235	9						
*08		3658 X	3936	-0-	278 B	-53076	1052	1	2653	3	N	210	187 1	181
							231	9						
09		3630 X	3771	-0-	141 B	-52935	1020	1	2539	3	N	193	184 1	190
							212	9						
-----														
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.	12897	- 18485	
-----														
04		1470 N	823	-0-	-647 B	-9919	506	1	317	9	N	288	191 1	325
05		806 N	799	-0-	-7 B	-9919	534	1	265	9	N	241	523 1	43
06		870 N	891	-0-	21 B	-9898	615	1	276	9	N	251	172 1	122
07		868 N	996	-0-	128 B	-9770	303	1	269	3	N	385	344 1	163
							424	9						
*08		806 N	818	-0-	12 B	-9758	514	1	304	9	N	276	183 1	256
09		900 N	857	-0-	-43 B	-9758	489	1	94	3	N	249	359 1	146
							274	9						
-----														
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	13811	- 19987	
-----														
04		4050 X	3270	-0-	-780 B	-1353	550	1	2421	3	N	272	383 1	48
							299	9						
05		4154 X	3264	-0-	-890 B	-1353	469	1	2505	3	N	264	177 1	135
							290	9						
06		3840 X	3361	-0-	-479 B	-1353	471	1	2604	3	N	260	187 1	208
							286	9						
07		3751 X	3539	-0-	-212 B	-1353	461	1	2799	3	N	254	186 1	276
							279	9						
*08		3658 X	3327	-0-	-331 B	-1353	424	1	2629	3	N	249	342 1	183
							274	9						
09		3330 X	3337	-0-	7 B	-1346	445	1	2611	3	N	255	356 1	82
							281	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968													
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
04	1110 N	901	-0-	-209 B	-9051	712 1	29 3		N	145	178 1		148
05	1147 N	978	-0-	-169 B	-9051	160 9	653 3		N	127			275
06	1200 N	1138	-0-	-62 B	-9051	185 1	774 3		N	182	187 1		270
07	930 N	823	-0-	-107 B	-9051	140 9	582 3		N	105	269 1		106
*08	961 N	843	-0-	-118 B	-9051	164 1	630 3		N	117	172 1		51
09	1140 N	1012	-0-	-128 B	-9051	200 9	715 3		N	144			195
-----													
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953													
04	1680 N	1440	-0-	-240 B	-20710	125 1	40 3		N	111			227
05	2542 N	1861	-0-	-681 B	-20710	122 9	1087 3		N	79	184 1		122
06	2790 N	1376	-0-	-1414 B	-20710	687 1	1036 3		N	109			231
07	1767 N	1041	-0-	-726 B	-20710	87 9	847 3		N	68	177 1		122
*08	1767 N	1099	-0-	-668 B	-20710	220 1	942 3		N	66			188
09	1350 N	1222	-0-	-128 B	-20710	120 9	977 3		N	89	177 1		100
-----													
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531													
04	1470 N	1336	-0-	-134 B	-15591	119 1	1029 3		N	63			202
05	1426 N	1480	-0-	54 B	-15537	75 9	1175 3		N	82			284
06	1230 N	970	-0-	-260 B	-15537	84 1	757 3		N	61	193 1		152
07	1364 N	1499	-0-	135 B	-15402	146 1	1244 3		N	36			188
*08	1457 N	1941	-0-	484 B	-14918	67 9	1622 3		N	69	185 1		72
09	1020 N	1592	-0-	572 B	-14346	215 1	1280 3		N	85			157
-----													
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	218 1			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	94 9			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	215 1			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	90 9			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	146 1			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909	67 9			N	-0-			50
-----													
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743													
04	3270 X	3003	-0-	-267 B	-50039	218 3	85 9		N	77	189 1		134
05	3348 X	3021	-0-	-327 B	-50039	2932 3	89 9		N	81			215
06	3030 X	2785	-0-	-245 B	-50039	2685 3	100 9		N	91	174 1		132
07	3100 X	2828	-0-	-272 B	-50039	2740 3	88 9		N	80	189 1		23
*08	3100 X	2999	-0-	-101 B	-50039	2885 3	114 9		N	104			127
09	3000 X	2934	-0-	-66 B	-50039	2845 3	89 9		N	81			208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.	13695	-	17692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	187	1	769	3	N	112	168	1	41
05	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	123	9	65	3	N	55			96
06	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	106	1	126	3	N	43			139
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	61	9	851	3	N	66			205
*08	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	81	1	2414	3	N	305	364	1	146
*09	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	47	9	2837	3	N	219	180	1	185
						170	1							
						73	9							
						610	1							
						336	9							
						420	1							
						241	9							

LANE A		WELL #: 1H		RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	13816	-	18283	
04	4380 X	3383	-0-	-997 B	-25548	96	1	3002	3	N	259	366	1	120
05	4309 X	3334	-0-	-975 B	-25548	285	9	2907	3	N	259	189	1	190
06	4170 X	3308	-0-	-862 B	-25548	142	1	2877	3	N	252	186	1	256
07	3534 X	3263	-0-	-271 B	-25548	285	9	2859	3	N	224	357	1	123
*08	3503 X	3264	-0-	-239 B	-25548	154	1	2859	3	N	233	187	1	169
09	3420 X	3853	-0-	433 B	-25115	277	9	3453	3	N	281	183	1	267
						149	1							
						256	9							
						91	1							
						309	9							

LANE B		WELL #: 1H		RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13626	-	19088	
04	5130 X	4850	-0-	-280 B	-14280	137	1	4414	3	N	272	361	1	165
05	5921 X	4850	-0-	-1071 B	-14280	299	9	4352	3	N	268	188	1	245
06	5730 X	4569	-0-	-1161 B	-14280	203	1	4099	3	N	238	373	1	110
07	5921 X	4824	-0-	-1097 B	-14280	295	9	4325	3	N	247	187	1	170
*08	5022 X	4810	-0-	-212 B	-14280	208	1	4325	3	N	246	184	1	232
09	2483 X	4279	-0-	1796 B	-12484	262	9	3909	3	N	242	371	1	103
						227	1							
						272	9							
						214	1							
						271	9							
						104	1							
						266	9							

J-HERMANN B		WELL #: 1H		RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.	13541	-	17451	
04	2250 X	690	-0-	-1560 B	-45676	561	1	38	3	N	83			178
05	868 X	1096	-0-	228 B	-45448	91	9	139	9	N	126	177	1	127
06	840 X	300	-0-	-540 B	-45448	957	3	41	9	N	37			164
07	868 X	598	-0-	-270 B	-45448	259	3	73	9	N	66			230
*08	868 X	1089	-0-	221 B	-45227	525	3	79	9	N	72			302
09	1050 X	1125	-0-	75 B	-45152	1010	3	102	9	N	93	177	1	218
						1023	3							

SCHULLE A		WELL #: 1H		RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	13986	-	17774	
04	1486 X	1486	-0-	-0- B	-0-	1378	3	108	9	N	98	170	1	85
05	1451 X	1451	-0-	-0- B	-0-	1346	3	105	9	N	95			180
06	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1177	3	88	9	N	80	177	1	83
07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1272	3	91	9	N	83			166
*08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1171	3	80	9	N	73	180	1	59
*09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1061	3	88	9	N	80			139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 X	1197	-0-	-513 B	-0-	991	1	88	3	N	107	174 1	123
						118	9						
05	1767 X	1726	-0-	-41 B	-0-	220	1	1334	3	N	156	180 1	99
						172	9						
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	269	1	1514	3	N	201	178 1	122
						221	9						
07	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	254	1	1221	3	N	151	178 1	95
						166	9						
*08	1736 N	1628	-0-	-108 B	-0-	204	1	1278	3	N	133	184 1	44
						146	9						
*09	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	340	1	1460	3	N	179	198 1	25
						197	9						
-----													
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979													
04	1260 N	1231	-0-	-29 B	-1619	824	1	324	3	N	75	178 1	114
						83	9						
05	1426 N	982	-0-	-444 B	-1619	395	1	540	3	N	43		157
						47	9						
06	1140 N	1267	-0-	127 B	-1492	136	1	1031	3	N	91		248
						100	9						
07	1271 N	996	-0-	-275 B	-1492	152	1	777	3	N	61	188 1	121
						67	9						
*08	992 N	1124	-0-	132 B	-1360	95	1	960	3	N	63		184
						69	9						
09	1230 N	1233	-0-	3 B	-1357	175	1	977	3	N	74		258
						81	9						
-----													
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
04	6960 X	5216	-0-	-1744 B	-139289	4679	3	537	9	N	488	545 1	111
05	7161 X	1433	-0-	-5728 B	-139289	1322	3	111	9	N	101		212
06	6930 X	5617	-0-	-1313 B	-139289	5088	3	529	9	N	481	373 1	320
07	5797 X	6742	-0-	945 B	-138344	6089	3	653	9	N	594	727 1	187
*08	5797 X	6843	-0-	1046 B	-137298	6175	3	668	9	N	607	749 1	45
09	5730 X	5619	-0-	-111 B	-137298	5081	3	538	9	N	489	363 1	171
-----													
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
04	3810 X	3330	-0-	-480 B	-33967	1063	1	2023	3	N	222	191 1	140
						244	9						
05	4433 X	1710	-0-	-2723 B	-33967	171	1	1427	3	N	102		242
						112	9						
06	4290 X	2164	-0-	-2126 B	-33967	300	1	1712	3	N	138	193 1	187
						152	9						
07	4433 X	1858	-0-	-2575 B	-33967	286	1	1453	3	N	108	188 1	107
						119	9						
*08	4247 X	3336	-0-	-911 B	-33967	1079	1	2069	3	N	171	177 1	101
						188	9						
09	3330 X	4372	-0-	1042 B	-32925	1316	1	2825	3	N	210	188 1	123
						231	9						
-----													
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
04	6090 X	2495	-0-	-3595 B	-27963	2235	3	260	9	N	236	372 1	164
05	6293 X	2153	-0-	-4140 B	-27963	2021	3	132	9	N	120		284
06	5040 X	6570	-0-	1530 B	-26433	6065	3	505	9	N	459	565 1	178
07	5208 X	4141	-0-	-1067 B	-26433	3820	3	321	9	N	292	359 1	111
*08	3844 X	5290	-0-	1446 B	-24987	4898	3	392	9	N	356	179 1	288
09	6360 X	3233	-0-	-3127 B	-24987	2972	3	261	9	N	237	381 1	144

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	1350 N	1115	-0-	-235 B	-7098	974	1	34	3	N	97			253
						107	9							
05	1302 N	750	-0-	-552 B	-7098	223	1	458	3	N	63	186	1	130
						69	9							
06	1290 N	884	-0-	-406 B	-7098	206	1	551	3	N	115			245
						127	9							
07	1178 N	545	-0-	-633 B	-7098	102	1	373	3	N	64	159	1	150
						70	9							
*08	744 N	674	-0-	-70 B	-7098	152	1	457	3	N	59			209
						65	9							
09	870 N	667	-0-	-203 B	-7098	103	1	473	3	N	83	183	1	109
						91	9							
-----														
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
04	1050 N	1078	-0-	28 B	-8592	85	1	934	3	N	54	183	1	40
						59	9							
05	1395 N	1135	-0-	-260 B	-8592	108	1	979	3	N	44			84
						48	9							
06	1110 N	1356	-0-	246 B	-8346	117	1	1165	3	N	67			151
						74	9							
07	1147 N	1151	-0-	4 B	-8342	106	1	1002	3	N	39			190
						43	9							
*08	1116 N	1206	-0-	90 B	-8252	84	1	1071	3	N	46	192	1	44
						51	9							
09	1320 N	1457	-0-	137 B	-8115	139	1	1253	3	N	59			103
						65	9							
-----														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
04	1860 N	1816	-0-	-44 B	-5094	1076	1	542	3	N	180	190	1	113
						198	9							
05	1891 N	914	-0-	-977 B	-5094	150	1	640	3	N	113	179	1	47
						124	9							
06	1770 N	1133	-0-	-637 B	-5094	106	1	861	3	N	151			198
						166	9							
07	1891 N	1072	-0-	-819 B	-5094	91	1	846	3	N	123	167	1	154
						135	9							
*08	899 N	1213	-0-	314 B	-4780	153	1	915	3	N	132	176	1	110
						145	9							
09	1050 N	1285	-0-	235 B	-4545	103	1	1000	3	N	165	186	1	89
						182	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	-48420					Y	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-			78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID ->	267107	COMPL.	DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13053	- 16668			
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
04		1050	N	218	-0-	-832	B	-71416	9	1	209	9	N	190	186	1	134
05		682	N	195	-0-	-487	B	-71416	4	1	191	9	N	174	180	1	128
06		420	N	209	-0-	-211	B	-71416	2	1	207	9	N	188	183	1	133
07		310	N	-0-	-0-	-310	B	-71416					N	175	189	1	119
*08		248	N	212	-0-	-36	B	-71416	4	1	208	9	N	189			308
09		240	N	247	-0-	7	B	-71409	5	1	52	3	N	173	342	1	139
									190	9							
-----																	
STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267475	COMPL.	DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13327	PERF.13312	- 19536			
04		1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1336	4	263	9	Y	239	184	1	105
05		1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1403	4	282	9	Y	256	282	1	79
06		1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1403	4	287	9	Y	261	198	1	142
07		1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1403	4	288	9	Y	262	307	1	97
*08		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	236	276	1	57
09		30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	224	172	1	109
-----																	
STEINMANN A		WELL #:		2H	RRCID ->	267476	COMPL.	DATE	02/09/2012	TOTAL	DEPTH	13317	PERF.13359	- 19486			
04		1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1279	4	250	9	Y	227	184	1	100
05		1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1281	4	256	9	Y	233	261	1	72
06		1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1162	4	240	9	Y	218	171	1	119
07		1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	968	4	210	9	Y	191	239	1	71
*08		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	245	257	1	59
09		30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	226	175	1	110
-----																	
FRIEDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	267638	COMPL.	DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931			
04		1290	X	4305	-0-	3015	B	-13466	995	1	2994	3	N	287	359	1	124
									316	9							
05		1147	X	2020	-0-	873	B	-12593	285	1	1553	3	N	165	177	1	112
									182	9							
06		1500	X	1957	-0-	457	B	-12136	241	1	1552	3	N	149	176	1	85
									164	9							
07		4433	X	1913	-0-	-2520	B	-12136	113	1	1589	3	N	192	167	1	110
									211	9							
*08		4433	X	1956	-0-	-2477	B	-12136	85	1	1680	3	N	174	178	1	106
									191	9							
09		4290	X	2385	-0-	-1905	B	-12136	139	1	1994	3	N	229	172	1	163
									252	9							
-----																	
FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL.	DATE	01/29/2012	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678			
04		1500	N	1244	-0-	-256	B	-3387	868	1	299	3	N	70	172	1	54
									77	9							
05		1395	N	858	-0-	-537	B	-3387	395	1	386	3	N	70			124
									77	9							
06		1260	N	1060	-0-	-200	B	-3387	137	1	828	3	N	86			210
									95	9							
07		1302	N	822	-0-	-480	B	-3387	112	1	670	3	N	36	166	1	80
									40	9							
*08		868	N	921	-0-	53	B	-3334	100	1	755	3	N	60			140
									66	9							
09		1110	N	1124	-0-	14	B	-3320	176	1	858	3	N	82			222
									90	9							





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
D. BOOTHE A		WELL #:		1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	1740 X	1428	-0-	-312 B	-13287	1059	1	219	3	N	136	170	1	78
						150	9							
05	1581 X	1112	-0-	-469 B	-13287	266	1	736	3	N	100			178
						110	9							
06	1920 X	1181	-0-	-739 B	-13287	209	1	833	3	N	126	177	1	127
						139	9							
07	1488 N	911	-0-	-577 B	-13287	93	1	718	3	N	91			218
						100	9							
*08	1116 N	1127	-0-	11 B	-13276	153	1	858	3	N	105	168	1	155
						116	9							
09	1170 N	1252	-0-	82 B	-13194	100	1	986	3	N	151	179	1	127
						166	9							

PEEBLES A		WELL #:		3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	0 X	819	-0-	819 B	-19253	195	1	131	3	Y	448	340	1	202
						493	9							
05	0 X	2006	-0-	2006 B	-17247	325	1	1196	3	Y	441	552	1	91
						485	9							
06	0 X	2009	-0-	2009 B	-15238	313	1	1224	3	Y	429	371	1	149
						472	9							
07	0 X	2125	-0-	2125 B	-13113	285	1	1371	3	Y	426	344	1	231
						469	9							
*08	0 X	2012	-0-	2012 B	-11101	257	1	1292	3	Y	421	550	1	102
						463	9							
09	0 X	1494	-0-	1494 B	-9607	215	1	828	3	Y	410	353	1	159
						451	9							

ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #:		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050			
CHARLES RIEDESEL GU 1				1										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	119	1	717	2	Y	59	58	0	-0-
						65	9							
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	138	1	765	2	Y	58	56	0	-0-
						64	9							
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	235	1	1270	2	Y	47	43	0	-0-
						52	9							
07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	263	1	1303	2	Y	42	41	0	-0-
						46	9							
*08	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	242	1	1264	2	Y	36	35	0	-0-
						40	9							
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	41	1	1026	2	Y	192	190	0	-0-
						211	9							
05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	31	1	768	2	Y	161	159	0	-0-
						177	9							
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	32	1	660	2	Y	127	125	0	-0-
						140	9							
07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	26	1	485	2	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
08	961 N	205	-0-	-756 B	-0-	10	1	152	2	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 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 #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2045	-0-	2045 B	2045	117	1	1751	2	Y	161	160	0	1	1	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2045	177	9			Y	NO RPT					-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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						
04	3570 X	3358	-0-	-212 B	-0-	3284	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	3751 X	3424	-0-	-327 B	-0-	3365	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	3630 X	3109	-0-	-521 B	-0-	3065	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	3658 X	2619	-0-	-1039 B	-0-	2578	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3658 X	2067	-0-	-1591 B	-0-	2036	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032						
04	4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	4413	2	177	9	Y	161	154	0	7	1	-0-
05	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4698	2	205	9	Y	186	173	0	13	1	-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4477	2	196	9	Y	178	165	0	13	1	-0-
07	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4563	2	198	9	Y	180	176	0	4	1	-0-
*08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	4502	2	184	9	Y	167	164	0	3	1	-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280						
04	2340 X	2107	-0-	-233 B	-0-	131	1	1606	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
05	2418 X	2222	-0-	-196 B	-0-	370	9	96	1	Y	384	379	0	5	1	-0-
06	2190 X	1981	-0-	-209 B	-0-	422	9	88	1	Y	328	324	0	4	1	-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	361	9	89	1	Y	398	397	0	1	1	-0-
08	2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	438	9	114	1	Y	373	372	0	1	1	-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-	410	9			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13871 - 19483	
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
04	3510 X	3200	-0-	-310 B	-0-	3088 2	112 9	Y	102	97 0	5 1 -0-
05	3627 X	3403	-0-	-224 B	-0-	3276 2	127 9	Y	115	106 0	9 1 -0-
06	3420 X	3321	-0-	-99 B	-0-	3199 2	122 9	Y	111	102 0	9 1 -0-
07	3472 X	3363	-0-	-109 B	-0-	3249 2	114 9	Y	104	101 0	3 1 -0-
08	3472 X	3236	-0-	-236 B	-0-	3137 2	99 9	Y	90	88 0	2 1 -0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.14090 - 17800	
04	4530 X	3483	-0-	-1047 B	-0-	3483 2		Y	-0-		-0-
05	4371 X	3079	-0-	-1292 B	-0-	3079 2		Y	-0-		-0-
06	3750 X	3041	-0-	-709 B	-0-	2887 2	154 9	Y	140	140 1	-0-
07	3906 X	2831	-0-	-1075 B	-0-	2831 2		Y	-0-		-0-
*08	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968 2		Y	-0-		-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.13902 - 18104	
04	4320 X	3918	-0-	-402 B	-0-	3844 2	74 9	Y	67	67 1	-0-
05	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-	3740 2	66 9	Y	60	60 1	-0-
06	4020 X	3691	-0-	-329 B	-0-	3660 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
07	4216 X	3597	-0-	-619 B	-0-	3580 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
08	4216 X	2262	-0-	-1954 B	-0-	2252 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13836 - 18318	
04	3030 X	2828	-0-	-202 B	-0-	374 1	2243 2	Y	192	188 0	4 1 -0-
						211 9					
05	3131 X	2905	-0-	-226 B	-0-	410 1	2272 2	Y	203	197 0	6 1 -0-
						223 9					
06	2940 X	2777	-0-	-163 B	-0-	397 1	2178 2	Y	184	178 0	6 1 -0-
						202 9					
07	3007 X	2832	-0-	-175 B	-0-	433 1	2187 2	Y	193	191 0	2 1 -0-
						212 9					
08	2914 X	2766	-0-	-148 B	-0-	407 1	2164 2	Y	177	175 0	2 1 -0-
						195 9					
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677 - 18739	
04	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5307 2	287 9	Y	261	252 0	9 1 -0-
05	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5263 2	317 9	Y	288	274 0	14 1 -0-
06	6060 X	5048	-0-	-1012 B	-0-	4759 2	289 9	Y	263	249 0	14 1 -0-
07	6262 X	4628	-0-	-1634 B	-0-	4311 2	317 9	Y	288	284 0	4 1 -0-
08	6138 X	4608	-0-	-1530 B	-0-	4322 2	286 9	Y	260	257 0	3 1 -0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835 - 18277	
04	0 N	1920	-0-	1920 B	-55726	1859 2	61 9	Y	55	55 1	-0-
05	0 N	2031	-0-	2031 B	-53695	1995 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
06	0 N	1889	-0-	1889 B	-51806	1863 2	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	0 N	2027	-0-	2027 B	-49779	1993 2	34 9	Y	31	31 1	-0-
08	2046 N	2033	-0-	-13 B	-49779	2003 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-49779			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 #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770		- 18572		
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
04		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1848 2	105 9	Y	95	92 0	3 1		-0-
05		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2201 2	134 9	Y	122	116 0	6 1		-0-
06		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	1984 2	119 9	Y	108	102 0	6 1		-0-
07		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	1978 2	130 9	Y	118	116 0	2 1		-0-
08		2325 N	2095	-0-	-230 B	-0-	1979 2	116 9	Y	105	104 0	1 1		-0-
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957		- 18649		
04		6060 X	5196	-0-	-864 B	-0-	4935 2	261 9	Y	237	229 0	8 1		-0-
05		5828 X	5440	-0-	-388 B	-0-	5155 2	285 9	Y	259	245 0	14 1		-0-
06		5460 X	5220	-0-	-240 B	-0-	4964 2	256 9	Y	233	219 0	14 1		-0-
07		5394 X	5351	-0-	-43 B	-0-	5092 2	259 9	Y	235	231 0	4 1		-0-
08		5425 X	5273	-0-	-152 B	-0-	5033 2	240 9	Y	218	214 0	4 1		-0-
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470		- 19143		
04		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	42 1	938 2	Y	172	170 0	2 1		-0-
							189 9							
05		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	48 1	942 2	Y	179	177 0	2 1		-0-
							197 9							
06		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	52 1	866 2	Y	166	164 0	2 1		-0-
							183 9							
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	40 1	871 2	Y	168	167 0	1 1		-0-
							185 9							
08		1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	64 1	846 2	Y	152	151 0	1 1		-0-
							167 9							
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530		- 17943		
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	23 2	101 9	Y	92	92 0			-0-
05		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	34 1	398 2	Y	202	201 0	1 1		-0-
							222 9							
06		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	41 1	446 2	Y	201	200 0	1 1		-0-
							221 9							
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	35 1	403 2	Y	210	210 0			-0-
							231 9							
*08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	37 1	412 2	Y	189	189 0			-0-
							208 9							
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550		- 18802		
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	103 2	21 9	Y	19	19 0			-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	99 2	21 9	Y	19	19 0			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	93 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
07		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	119 2	28 9	Y	25	25 0			-0-
*08		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	129 2	25 9	Y	23	23 0			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 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									
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
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
04	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	82 1	800 2	Y	218	217 0	1 1 -0-
						240 9					
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	62 1	673 2	Y	299	297 0	2 1 -0-
						329 9					
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	63 1	638 2	Y	248	246 0	2 1 -0-
						273 9					
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	63 1	651 2	Y	200	199 0	1 1 -0-
						220 9					
08	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	65 1	666 2	Y	192	192 0	-0-
						211 9					
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
04	0 N	1165	-0-	1165 B	-41213	1114 2	51 9	Y	46	46 1	-0-
05	0 N	949	-0-	949 B	-40264	917 2	32 9	Y	29	29 1	-0-
06	0 N	499	-0-	499 B	-39765	467 2	32 9	Y	29	29 1	-0-
07	0 N	879	-0-	879 B	-38886	855 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	961 N	1046	-0-	85 B	-38801	1017 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-38801			Y	NO RPT		-0-
-----											
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	27 1	601 2	Y	172	171 0	1 1 -0-
						189 9					
05	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	35 1	699 2	Y	160	158 0	2 1 -0-
						176 9					
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	38 1	630 2	Y	135	133 0	2 1 -0-
						149 9					
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	29 1	632 2	Y	154	153 0	1 1 -0-
						169 9					
08	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	45 1	594 2	Y	126	126 0	-0-
						139 9					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
04	4733 X	4733	-0-	-0- B	-0-	4524 2	209 9	Y	190	183 0	7 1 -0-
05	4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4010 2	182 9	Y	165	154 0	11 1 -0-
06	5340 X	4332	-0-	-1008 B	-0-	4156 2	176 9	Y	160	148 0	12 1 -0-
07	5518 X	4149	-0-	-1369 B	-0-	3964 2	185 9	Y	168	165 0	3 1 -0-
08	4898 X	3966	-0-	-932 B	-0-	3803 2	163 9	Y	148	145 0	3 1 -0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231	
04	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	56 1	1396 2	Y	243	241 0	2 1 -0-
						267 9					
05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	61 1	1496 2	Y	282	278 0	4 1 -0-
						310 9					
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	70 1	1443 2	Y	268	264 0	4 1 -0-
						295 9					
07	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	81 1	1469 2	Y	273	272 0	1 1 -0-
						300 9					
*08	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	89 1	1355 2	Y	326	325 0	1 1 -0-
						359 9					
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 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										
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110 - 19382		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	2869 2	75 9	Y	68	63 0	5 1	-0-
05	3658 X	2637	-0-	-1021 B	-0-	2554 2	83 9	Y	75	68 0	7 1	-0-
06	3540 X	2703	-0-	-837 B	-0-	2623 2	80 9	Y	73	65 0	8 1	-0-
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2766 2	88 9	Y	80	78 0	2 1	-0-
08	3038 X	2606	-0-	-432 B	-0-	2543 2	63 9	Y	57	55 0	2 1	-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129 - 18836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	2031 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
05	3069 X	2212	-0-	-857 B	-0-	2181 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
06	2970 X	1177	-0-	-1793 B	-0-	1160 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1448 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
08	2201 N	1480	-0-	-721 B	-0-	1468 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268 2	67 9	Y	61	59 0	2 1	-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1313 2	65 9	Y	59	56 0	3 1	-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1371 2	68 9	Y	62	58 0	4 1	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1449 2	73 9	Y	66	65 0	1 1	-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1330 2	57 9	Y	52	51 0	1 1	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	4600 2	451 9	Y	410	403 0	7 1	-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4519 2	440 9	Y	400	388 0	12 1	-0-
06	5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	4747 2	416 9	Y	378	365 0	13 1	-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	4356 2	400 9	Y	364	360 0	4 1	-0-
08	5208 X	4659	-0-	-549 B	-0-	4299 2	360 9	Y	327	324 0	3 1	-0-
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266117	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13966	PERF.13800 - 19602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	680 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	567 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	637 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
07	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	684 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
08	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	456 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	13733	PERF.13690 - 18591		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
04	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1456 2	175 9	Y	159	157 0	2 1	-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1557 2	197 9	Y	179	175 0	4 1	-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1256 2	152 9	Y	138	134 0	4 1	-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1372 2	156 9	Y	142	141 0	1 1	-0-
08	1767 N	1466	-0-	-301 B	-0-	1325 2	141 9	Y	128	127 0	1 1	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 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 #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642			
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		
04	7230 X	6621	-0-	-609 B	-0-	47 1	5661 2	Y	830	821 0	9 1	-0-
						913 9						
05	7471 X	6701	-0-	-770 B	-0-	39 1	5668 2	Y	904	889 0	15 1	-0-
						994 9						
06	6720 X	6174	-0-	-546 B	-0-	57 1	5252 2	Y	786	771 0	15 1	-0-
						865 9						
07	7006 X	6210	-0-	-796 B	-0-	54 1	5292 2	Y	785	781 0	4 1	-0-
						864 9						
08	7006 X	5857	-0-	-1149 B	-0-	56 1	5080 2	Y	655	651 0	4 1	-0-
						721 9						
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402			
04	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1661 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1616 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1609 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1681 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
*08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1641 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942			
04	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2089 2	61 9	Y	55	55 1		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2016 2	41 9	Y	37	37 1		-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1887 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2012 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
*08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2033 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011			TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350			
04	5790 X	5538	-0-	-252 B	-0-	5056 2	482 9	Y	438	430 0	8 1	-0-
05	5983 X	5639	-0-	-344 B	-0-	5142 2	497 9	Y	452	439 0	13 1	-0-
06	5580 X	5099	-0-	-481 B	-0-	4679 2	420 9	Y	382	369 0	13 1	-0-
07	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	5593 2	490 9	Y	445	440 0	5 1	-0-
08	5890 X	5606	-0-	-284 B	-0-	5195 2	411 9	Y	374	370 0	4 1	-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212			
04	4230 X	4113	-0-	-117 B	-0-	3443 2	670 9	Y	609	604 0	5 1	-0-
05	4371 X	3946	-0-	-425 B	-0-	3257 2	689 9	Y	626	618 0	8 1	-0-
06	4200 X	3910	-0-	-290 B	-0-	3280 2	630 9	Y	573	564 0	9 1	-0-
07	4309 X	4092	-0-	-217 B	-0-	3413 2	679 9	Y	617	614 0	3 1	-0-
08	4247 X	3880	-0-	-367 B	-0-	3280 2	600 9	Y	545	543 0	2 1	-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302			
04	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1132 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1161 2	40 9	Y	36	36 1		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1183 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1127 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
08	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1103 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 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														
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	13704	PERF.	15093	-	19222			
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					
04	2400 X	2324	-0-	-76 B	-0-	2240	2	84	9	Y	76	72	0	4	1	-0-
05	2480 X	2387	-0-	-93 B	-0-	2296	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
06	2310 X	2288	-0-	-22 B	-0-	2213	2	75	9	Y	68	62	0	6	1	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2271	2	75	9	Y	68	66	0	2	1	-0-
08	2387 N	2326	-0-	-61 B	-0-	2254	2	72	9	Y	65	63	0	2	1	-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	13750	-	18232			
04	4920 X	64	-0-	-4856 B	-0-	13	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	660 X	1	-0-	-659 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	14162	-	19062			
04	4989 X	4989	-0-	-0- B	-0-	4760	2	229	9	Y	208	200	0	8	1	-0-
05	5177 X	5019	-0-	-158 B	-0-	4786	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	6150 X	5000	-0-	-1150 B	-0-	4792	2	208	9	Y	189	175	0	14	1	-0-
07	6355 X	5321	-0-	-1034 B	-0-	5110	2	211	9	Y	192	188	0	4	1	-0-
08	5146 X	5132	-0-	-14 B	-0-	4944	2	188	9	Y	171	167	0	4	1	-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	13880	-	18783			
04	2850 X	2796	-0-	-54 B	-856454	2688	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2883 X	2835	-0-	-48 B	-856454	2773	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	2790 X	2684	-0-	-106 B	-856454	2627	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	3348 X	2846	-0-	-502 B	-856454	2768	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
08	3348 X	2586	-0-	-762 B	-856454	2525	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-856454					Y	NO RPT					-0-
-----																
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.	13850	-	17912			
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	82	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	1	1	60	2	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
07	2325 X	162	-0-	-2163 B	-0-	1	1	126	2	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
08	2325 X	95	-0-	-2230 B	-0-	1	1	74	2	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
09	180 X	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13620	-	18872			
04	3960 X	3818	-0-	-142 B	-0-	27	1	3260	2	Y	483	478	0	5	1	-0-
						531	9									
05	4092 X	3854	-0-	-238 B	-0-	22	1	3280	2	Y	502	493	0	9	1	-0-
						552	9									
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	34	1	3094	2	Y	453	444	0	9	1	-0-
						498	9									
07	4061 X	3595	-0-	-466 B	-0-	31	1	3047	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
						517	9									
08	4061 X	3574	-0-	-487 B	-0-	34	1	3069	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
						471	9									
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810 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  
 MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			Y	-0-				-0-
*08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			Y	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1272	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1225	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1179	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1141	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
08	1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	1168	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	72	1	427	2	Y	22	21	0	1	1	-0-
						24	9									
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	59	1	324	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
						33	9									
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	44	1	236	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
						15	9									
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	56	1	287	2	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	54	1	290	2	Y	34	34	0			-0-
						37	9									
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	9	1	59	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	9	1	56	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1946	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1799	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1599	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1580	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	1829 N	1762	-0-	-67 B	-0-	1747	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 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										
RIEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902		
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		
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	36 1	740 2	Y	39	38 0	1 1	-0-
						43 9						
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	83 1	898 2	Y	101	99 0	2 1	-0-
						111 9						
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	117 1	755 2	Y	64	62 0	2 1	-0-
						70 9						
07	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	104 1	719 2	Y	61	60 0	1 1	-0-
						67 9						
08	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	101 1	669 2	Y	85	85 0		-0-
						94 9						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632		
04	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1332 2	172 9	Y	156	154 0	2 1	-0-
						1478 2	216 9	Y	196	192 0	4 1	-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1113 2	146 9	Y	133	130 0	3 1	-0-
						1498 2	189 9	Y	172	171 0	1 1	-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1181 2	152 9	Y	138	137 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	1674 N	1333	-0-	-341 B	-0-							-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-							-0-
-----												
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775		
04	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3402 2	487 9	Y	443	437 0	6 1	-0-
						3423 2	520 9	Y	473	464 0	9 1	-0-
05	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3141 2	474 9	Y	431	422 0	9 1	-0-
						3000 2	539 9	Y	490	487 0	3 1	-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3077 2	476 9	Y	433	431 0	2 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-							-0-
*08	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
-----												
J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951		
04	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2421 2	472 9	Y	429	429 1		-0-
						2643 2	262 9	Y	238	238 1		-0-
05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2536 2	396 9	Y	360	360 1		-0-
						1747 2	498 9	Y	453	453 1		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	1682 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	2821 X	2245	-0-	-576 B	-0-							-0-
08	2821 X	1711	-0-	-1110 B	-0-							-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-							-0-
-----												
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672		
04	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2894 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
						2965 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	2945 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
						2933 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
06	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2491 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	2945 X	2520	-0-	-425 B	-0-							-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-							-0-
-----												
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512		
04	2910 X	3134	-0-	224 B	-1443348	3103 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
						2258 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
05	3007 X	2304	-0-	-703 B	-1443348	1 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
								Y	-0-			-0-
06	2550 X	33	-0-	-2517 B	-1443348			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-1443348			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
08	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-1443348			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 B	-1443348							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903	
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
04	2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 2			-0-
05	2759 X	2426	-0-	-333 B	-0-	2426 2			-0-
06	3030 X	2524	-0-	-506 B	-0-	2484 2	40 9	36 1	-0-
07	3131 X	2054	-0-	-1077 B	-0-	2054 2			-0-
08	2914 X	2408	-0-	-506 B	-0-	2408 2			-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			NO RPT	-0-
-----									
COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662	
04	0 N	942	-0-	942 B	-600596	906 2	6 4	Y	188
						30 9			
05	0 N	913	-0-	913 B	-599683	878 2	5 4	Y	215
						30 9			
06	0 N	884	-0-	884 B	-598799	849 2	4 4	Y	243
						31 9			
07	0 N	865	-0-	865 B	-597934	832 2	3 4	Y	270
						30 9			
08	899 N	700	-0-	-199 B	-597934	668 2	2 4	Y	297
						30 9			
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-597934			Y	297
								NO RPT	
-----									
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912	
04	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1361 2	34 9	Y	-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1276 2	18 9	Y	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1235 2	9 9	Y	-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1234 2	13 9	Y	-0-
08	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1261 2	10 9	Y	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
-----									
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301	
04	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	219 1	1382 2	Y	-0-
						427 9			
05	1180 X	1180	-0-	-0- B	-0-	104 1	652 2	Y	-0-
						424 9			
06	771 X	771	-0-	-0- B	-0-	58 1	383 2	Y	-0-
						330 9			
07	682 X	682	-0-	-0- B	-0-	45 1	303 2	Y	-0-
						334 9			
08	2108 X	615	-0-	-1493 B	-0-	40 1	280 2	Y	-0-
						295 9			
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
-----									
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
								NO RPT	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490		- 18371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2070 X	1850	-0-	-220 B	-0-	116	1	1426	2	Y	280	278	0	2 1 -0-
						308	9							
05	2139 X	1849	-0-	-290 B	-0-	80	1	1439	2	Y	300	296	0	4 1 -0-
						330	9							
06	1980 X	1758	-0-	-222 B	-0-	78	1	1369	2	Y	283	279	0	4 1 -0-
						311	9							
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	72	1	1399	2	Y	318	317	0	1 1 -0-
						350	9							
08	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	94	1	1340	2	Y	332	331	0	1 1 -0-
						365	9							
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750		- 19311		
04	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3460	2	226	9	Y	205	199	0	6 1 -0-
05	3720 X	3604	-0-	-116 B	-0-	3389	2	215	9	Y	195	186	0	9 1 -0-
06	3600 X	2999	-0-	-601 B	-0-	2824	2	175	9	Y	159	151	0	8 1 -0-
07	4216 X	2378	-0-	-1838 B	-0-	2193	2	185	9	Y	168	166	0	2 1 -0-
08	4216 X	3114	-0-	-1102 B	-0-	2908	2	206	9	Y	187	185	0	2 1 -0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760		- 19081		
04	4050 X	3752	-0-	-298 B	-0-	3210	2	542	9	Y	493	488	0	5 1 -0-
05	4123 X	4078	-0-	-45 B	-0-	3478	2	600	9	Y	545	536	0	9 1 -0-
06	3930 X	3814	-0-	-116 B	-0-	3296	2	518	9	Y	471	462	0	9 1 -0-
07	4061 X	4037	-0-	-24 B	-0-	3488	2	549	9	Y	499	496	0	3 1 -0-
08	4092 X	3866	-0-	-226 B	-0-	3363	2	503	9	Y	457	455	0	2 1 -0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480		- 18181		
04	6450 X	6023	-0-	-427 B	-0-	384	1	4720	2	Y	835	827	0	8 1 -0-
						919	9							
05	6665 X	6088	-0-	-577 B	-0-	272	1	4846	2	Y	882	869	0	13 1 -0-
						970	9							
06	6180 X	5646	-0-	-534 B	-0-	257	1	4481	2	Y	825	812	0	13 1 -0-
						908	9							
07	6944 X	5780	-0-	-1164 B	-0-	235	1	4540	2	Y	914	910	0	4 1 -0-
						1005	9							
08	6944 X	5570	-0-	-1374 B	-0-	309	1	4336	2	Y	841	838	0	3 1 -0-
						925	9							
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002		
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1125	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1405	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1728	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1997	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
*08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1754	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 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 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	6720 X	5903	-0-	-817 B	-0-	202 1	5125 2	Y	524	516 0	8 1	-0-	
						576 9							
05	6944 X	5851	-0-	-1093 B	-0-	205 1	5055 2	Y	537	524 0	13 1	-0-	
						591 9							
06	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	235 1	4948 2	Y	516	502 0	14 1	-0-	
						568 9							
07	6541 X	5920	-0-	-621 B	-0-	275 1	5055 2	Y	536	532 0	4 1	-0-	
						590 9							
08	6262 X	5597	-0-	-665 B	-0-	311 1	4743 2	Y	494	491 0	3 1	-0-	
						543 9							
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901	
04	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	282 1	6310 2	Y	1698	1688 0	10 1	-0-	
						1868 9							
05	7218 X	7218	-0-	-0- B	-0-	280 1	5560 2	Y	1253	1238 0	15 1	-0-	
						1378 9							
06	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	244 1	4062 2	Y	941	930 0	11 1	-0-	
						1035 9							
07	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	131 1	2854 2	Y	709	707 0	2 1	-0-	
						780 9							
*08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	231 1	3092 2	Y	693	691 0	2 1	-0-	
						762 9							
09	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	
04	360 X	315	-0-	-45 B	-0-	12 1	263 2	Y	36	36 0		-0-	
						40 9							
05	334 X	334	-0-	-0- B	-0-	27 1	290 2	Y	15	14 0	1 1	-0-	
						17 9							
06	353 X	353	-0-	-0- B	-0-	46 1	297 2	Y	9	8 0	1 1	-0-	
						10 9							
07	341 X	309	-0-	-32 B	-0-	38 1	261 2	Y	9	9 0		-0-	
						10 9							
*08	372 X	372	-0-	-0- B	-0-	44 1	299 2	Y	26	26 0		-0-	
						29 9							
09	360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470		- 19971	
04	7920 X	6764	-0-	-1156 B	-0-	226 1	5613 2	Y	841	832 0	9 1	-0-	
						925 9							
05	8184 X	4572	-0-	-3612 B	-0-	153 1	3703 2	Y	651	641 0	10 1	-0-	
						716 9							
06	7147 X	7147	-0-	-0- B	-0-	281 1	5808 2	Y	962	946 0	16 1	-0-	
						1058 9							
07	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	312 1	5600 2	Y	962	957 0	5 1	-0-	
						1058 9							
08	6975 X	6593	-0-	-382 B	-0-	354 1	5284 2	Y	868	864 0	4 1	-0-	
						955 9							
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790		- 18742	
04	6420 X	3859	-0-	-2561 B	-0-	3707 2	152 9	Y	138	138 1		-0-	
						5699 2	113 9	Y	103	103 1		-0-	
05	6634 X	5812	-0-	-822 B	-0-	5164 2	114 9	Y	104	104 1		-0-	
						5164 2	146 9	Y	133	133 1		-0-	
06	6150 X	5278	-0-	-872 B	-0-	5483 2	121 9	Y	110	110 1		-0-	
						5398 2		Y	NO RPT			-0-	
07	6138 X	5629	-0-	-509 B	-0-							-0-	
												-0-	
08	5797 X	5519	-0-	-278 B	-0-							-0-	
												-0-	
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610 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 #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2430 X	1731	-0-	-699 B	-0-	195 1 311 9	1225 2	Y	283	281 0	2 1	-0-
05	1922 X	1771	-0-	-151 B	-0-	231 1 235 9	1305 2	Y	214	211 0	3 1	-0-
06	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	263 1 202 9	1463 2	Y	184	180 0	4 1	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	303 1 219 9	1549 2	Y	199	198 0	1 1	-0-
*08	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	295 1 208 9	1592 2	Y	189	188 0	1 1	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297				
04	1590 X	1516	-0-	-74 B	-0-	179 1 240 9	1097 2	Y	218	216 0	2 1	-0-
05	1772 X	1772	-0-	-0- B	-0-	228 1 259 9	1285 2	Y	235	232 0	3 1	-0-
06	1917 X	1917	-0-	-0- B	-0-	258 1 232 9	1427 2	Y	211	207 0	4 1	-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	318 1 253 9	1617 2	Y	230	229 0	1 1	-0-
*08	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	307 1 230 9	1644 2	Y	209	208 0	1 1	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
04	40355 X	40355	-0-	-0- B	-0-	1473 1 6118 9	32764 2	Y	5562	5508 0	54 1	-0-
05	36118 X	36118	-0-	-0- B	-0-	1447 1 5988 9	28683 2	Y	5444	5369 0	75 1	-0-
06	30851 X	30851	-0-	-0- B	-0-	1463 1 5088 9	24300 2	Y	4625	4556 0	69 1	-0-
07	28282 X	28282	-0-	-0- B	-0-	1023 1 4993 9	22266 2	Y	4539	4521 0	18 1	-0-
*08	25359 X	25359	-0-	-0- B	-0-	1463 1 4307 9	19589 2	Y	3915	3901 0	14 1	-0-
09	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				
04	53736 X	53736	-0-	-0- B	-0-	1988 1 7599 9	44149 2	Y	6908	6836 0	72 1	-0-
05	51809 X	51809	-0-	-0- B	-0-	2150 1 7348 9	42311 2	Y	6680	6568 0	112 1	-0-
06	41847 X	41847	-0-	-0- B	-0-	2040 1 6117 9	33690 2	Y	5561	5465 0	96 1	-0-
07	37553 X	37553	-0-	-0- B	-0-	1416 1 5621 9	30516 2	Y	5110	5085 0	25 1	-0-
*08	34020 X	34020	-0-	-0- B	-0-	2048 1 4810 9	27162 2	Y	4373	4354 0	19 1	-0-
09	0 X	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													
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501							
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
04	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	108 1	1043 2	Y	131	129 0	2 1	-0-			
05	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	144 9	1183 2	Y	149	146 0	3 1	-0-			
06	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	115 1	1213 2	Y	136	133 0	3 1	-0-			
07	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	164 9	1136 2	Y	108	107 0	1 1	-0-			
08	1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	124 1	1031 2	Y	45	44 0	1 1	-0-			
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-	150 9		Y	NO RPT			-0-			
-----															
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921							
04	5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	4657 2	562 9	Y	511	504 0	7 1	-0-			
05	5921 X	4483	-0-	-1438 B	-0-	3967 2	516 9	Y	469	459 0	10 1	-0-			
06	5730 X	1843	-0-	-3887 B	-0-	1612 2	231 9	Y	210	206 0	4 1	-0-			
07	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	5952 2	717 9	Y	652	647 0	5 1	-0-			
08	5394 X	5025	-0-	-369 B	-0-	4451 2	574 9	Y	522	519 0	3 1	-0-			
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841							
04	3720 X	3260	-0-	-460 B	-0-	438 1	2616 2	Y	187	183 0	4 1	-0-			
05	3751 X	3397	-0-	-354 B	-0-	206 9	2691 2	Y	197	190 0	7 1	-0-			
06	3540 X	3231	-0-	-309 B	-0-	489 1	2564 2	Y	179	172 0	7 1	-0-			
07	3503 X	3266	-0-	-237 B	-0-	217 9	2550 2	Y	189	187 0	2 1	-0-			
08	3472 X	3189	-0-	-283 B	-0-	470 1	2517 2	Y	178	176 0	2 1	-0-			
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-	508 1		Y	NO RPT			-0-			
-----															
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971							
04	5220 X	4486	-0-	-734 B	-0-	3968 2	518 9	Y	471	465 0	6 1	-0-			
05	5394 X	5178	-0-	-216 B	-0-	4545 2	633 9	Y	575	563 0	12 1	-0-			
06	5100 X	4953	-0-	-147 B	-0-	4372 2	581 9	Y	528	516 0	12 1	-0-			
07	5239 X	5154	-0-	-85 B	-0-	4540 2	614 9	Y	558	554 0	4 1	-0-			
08	5177 X	5010	-0-	-167 B	-0-	4459 2	551 9	Y	501	498 0	3 1	-0-			
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671							
04	8910 X	8393	-0-	-517 B	-0-	282 1	7049 2	Y	965	954 0	11 1	-0-			
05	9207 X	8405	-0-	-802 B	-0-	1062 9	7017 2	Y	999	981 0	18 1	-0-			
06	9240 X	8001	-0-	-1239 B	-0-	289 1	6639 2	Y	946	927 0	19 1	-0-			
07	9548 X	8271	-0-	-1277 B	-0-	1099 9	6781 2	Y	1013	1007 0	6 1	-0-			
08	9083 X	7896	-0-	-1187 B	-0-	321 1	6453 2	Y	920	915 0	5 1	-0-			
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-	1041 9		Y	NO RPT			-0-			



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1265	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1713	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1168	2	85	9	Y	77	77	1	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1519	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
08	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	1664	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351								
04	6060 X	4941	-0-	-1119 B	-0-	33	1	4052	2	Y	778	771	0	7	1	-0-
05	6262 X	4849	-0-	-1413 B	-0-	856	9	4180	2	Y	583	572	0	11	1	-0-
06	6090 X	4569	-0-	-1521 B	-0-	641	9	3984	2	Y	493	482	0	11	1	-0-
07	6293 X	4681	-0-	-1612 B	-0-	43	1	4055	2	Y	532	529	0	3	1	-0-
08	5456 X	4377	-0-	-1079 B	-0-	542	9	3838	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-	41	1			Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
04	14B2 EXT	6390	-0-	6390 B	27805	258	1	5508	2	Y	567	558	0	9	1	-0-
05	14B2 EXT	490	-0-	490 B	28295	624	9	323	2	Y	125	124	0	1	1	-0-
06	14B2 EXT	598	-0-	598 B	28893	29	1	470	2	Y	53	52	0	1	1	-0-
07	14B2 EXT	683	-0-	683 B	29576	138	9	462	2	Y	150	150	0			-0-
08	14B2 EXT	777	-0-	777 B	30353	70	1	560	2	Y	127	127	0			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	30353	58	9			Y	NO RPT					-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
04	4740 X	-0-	-0-	-4740 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	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								
04	5310 X	2598	-0-	-2712 B	-0-	19	1	2338	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
05	5487 X	2699	-0-	-2788 B	-0-	241	9	2434	2	Y	225	218	0	7	1	-0-
06	3300 X	2472	-0-	-828 B	-0-	17	1	2178	2	Y	245	239	0	6	1	-0-
07	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	248	9	2401	2	Y	338	336	0	2	1	-0-
08	2697 X	2435	-0-	-262 B	-0-	24	1	2087	2	Y	295	293	0	2	1	-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-	270	9			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781				
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			
04	4200 X	3562	-0-	-638 B	-0-	3523 2	39 9	Y	35	35 1	-0-	
05	4340 X	3647	-0-	-693 B	-0-	3601 2	46 9	Y	42	42 1	-0-	
06	3930 X	2888	-0-	-1042 B	-0-	2867 2	21 9	Y	19	19 1	-0-	
07	4061 X	3922	-0-	-139 B	-0-	3897 2	25 9	Y	23	23 1	-0-	
08	3782 X	3735	-0-	-47 B	-0-	3711 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071				
04	9900 X	8534	-0-	-1366 B	-0-	315 1	6975 2	Y	1131	1120 0	11 1	-0-
						1244 9						
05	9703 X	8935	-0-	-768 B	-0-	368 1	7216 2	Y	1228	1209 0	19 1	-0-
						1351 9						
06	9360 X	8431	-0-	-929 B	-0-	412 1	6775 2	Y	1131	1112 0	19 1	-0-
						1244 9						
07	9672 X	8473	-0-	-1199 B	-0-	318 1	6834 2	Y	1201	1195 0	6 1	-0-
						1321 9						
08	9145 X	8316	-0-	-829 B	-0-	500 1	6598 2	Y	1107	1102 0	5 1	-0-
						1218 9						
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771				
04	19710 X	8642	-0-	-11068 B	-0-	582 1	7089 2	Y	883	871 0	12 1	-0-
						971 9						
05	20367 X	16133	-0-	-4234 B	-0-	771 1	13610 2	Y	1593	1557 0	36 1	-0-
						1752 9						
06	18630 X	12248	-0-	-6382 B	-0-	591 1	10201 2	Y	1324	1295 0	29 1	-0-
						1456 9						
07	18507 X	16745	-0-	-1762 B	-0-	733 1	14004 2	Y	1825	1813 0	12 1	-0-
						2008 9						
*08	17267 X	17267	-0-	-0- B	-0-	1018 1	14148 2	Y	1910	1900 0	10 1	-0-
						2101 9						
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401				
04	5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5467 2	220 9	Y	200	200 1		-0-
05	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5382 2	201 9	Y	183	183 1		-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5026 2	223 9	Y	203	203 1		-0-
07	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	5853 2	312 9	Y	284	284 1		-0-
*08	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	5770 2	264 9	Y	240	240 1		-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871				
04	7470 X	4648	-0-	-2822 B	-0-	315 1	3828 2	Y	459	453 0	6 1	-0-
						505 9						
05	7719 X	4145	-0-	-3574 B	-0-	195 1	3437 2	Y	466	457 0	9 1	-0-
						513 9						
06	6150 X	3859	-0-	-2291 B	-0-	184 1	3180 2	Y	450	441 0	9 1	-0-
						495 9						
07	7998 X	3497	-0-	-4501 B	-0-	150 1	2868 2	Y	435	433 0	2 1	-0-
						479 9						
08	7998 X	3198	-0-	-4800 B	-0-	186 1	2590 2	Y	384	382 0	2 1	-0-
						422 9						
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 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	EOM BALANCE		
04	5896 X	5896	-0-	-0- B	-0-	388 1 758 9	4750 2	Y	689	681 0	8 1	-0-
05	6076 X	5632	-0-	-444 B	-0-	259 1 781 9	4592 2	Y	710	698 0	12 1	-0-
06	5880 X	4680	-0-	-1200 B	-0-	217 1 692 9	3771 2	Y	629	618 0	11 1	-0-
07	6200 X	3823	-0-	-2377 B	-0-	158 1 615 9	3050 2	Y	559	556 0	3 1	-0-
08	6200 X	2620	-0-	-3580 B	-0-	146 1 430 9	2044 2	Y	391	390 0	1 1	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451				
04	7888 X	7888	-0-	-0- B	-0-	503 1 1190 9	6195 2	Y	1082	1072 0	10 1	-0-
05	7957 X	7957	-0-	-0- B	-0-	355 1 1264 9	6338 2	Y	1149	1132 0	17 1	-0-
06	8160 X	7536	-0-	-624 B	-0-	346 1 1157 9	6033 2	Y	1052	1035 0	17 1	-0-
07	8494 X	7786	-0-	-708 B	-0-	321 1 1256 9	6209 2	Y	1142	1137 0	5 1	-0-
08	8494 X	7405	-0-	-1089 B	-0-	417 1 1135 9	5853 2	Y	1032	1028 0	4 1	-0-
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671				
04	9330 X	6822	-0-	-2508 B	-0-	573 1 872 9	5377 2	Y	793	784 0	9 1	-0-
05	8711 X	7600	-0-	-1111 B	-0-	598 1 1043 9	5959 2	Y	948	932 0	16 1	-0-
06	8160 X	6745	-0-	-1415 B	-0-	556 1 899 9	5290 2	Y	817	802 0	15 1	-0-
07	8432 X	7172	-0-	-1260 B	-0-	569 1 977 9	5626 2	Y	888	883 0	5 1	-0-
08	8153 X	6475	-0-	-1678 B	-0-	526 1 848 9	5101 2	Y	771	767 0	4 1	-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011				
04	5430 X	5130	-0-	-300 B	-0-	421 1 739 9	3970 2	Y	672	666 0	6 1	-0-
05	5611 X	5211	-0-	-400 B	-0-	402 1 791 9	4018 2	Y	719	708 0	11 1	-0-
06	5280 X	4964	-0-	-316 B	-0-	402 1 723 9	3839 2	Y	657	646 0	11 1	-0-
07	5456 X	5098	-0-	-358 B	-0-	396 1 769 9	3933 2	Y	699	696 0	3 1	-0-
08	5332 X	4951	-0-	-381 B	-0-	395 1 712 9	3844 2	Y	647	644 0	3 1	-0-
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130 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 #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600		- 18531	
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		
04	5760 X	5274	-0-	-486 B	-0-	432 1	4073 2	Y	699	692 0	7 1	-0-	
05	5828 X	5462	-0-	-366 B	-0-	769 9	419 1	4189 2	Y	776	765 0	11 1	-0-
06	5520 X	5204	-0-	-316 B	-0-	854 9	423 1	4032 2	Y	681	670 0	11 1	-0-
07	5549 X	5304	-0-	-245 B	-0-	749 9	410 1	4074 2	Y	745	742 0	3 1	-0-
08	5456 X	5427	-0-	-29 B	-0-	820 9	416 1	4084 2	Y	843	840 0	3 1	-0-
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280 B	-0-	927 9			Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610		- 18541	
04	7200 X	6127	-0-	-1073 B	-0-	513 1	4819 2	Y	723	715 0	8 1	-0-	
05	7316 X	5486	-0-	-1830 B	-0-	795 9	435 1	4325 2	Y	660	649 0	11 1	-0-
06	6570 X	5362	-0-	-1208 B	-0-	726 9	452 1	4282 2	Y	571	559 0	12 1	-0-
07	6510 X	5878	-0-	-632 B	-0-	628 9	471 1	4653 2	Y	685	681 0	4 1	-0-
08	6324 X	5881	-0-	-443 B	-0-	754 9	482 1	4673 2	Y	660	657 0	3 1	-0-
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120 B	-0-	726 9			Y	NO RPT			-0-
RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610		- 18441	
04	7740 X	6636	-0-	-1104 B	-0-	295 1	6123 2	Y	198	188 0	10 1	-0-	
05	7595 X	6725	-0-	-870 B	-0-	218 9	553 1	5950 2	Y	202	186 0	16 1	-0-
06	7080 X	6324	-0-	-756 B	-0-	222 9	825 1	5304 2	Y	177	162 0	15 1	-0-
07	6851 X	6513	-0-	-338 B	-0-	195 9	804 1	5524 2	Y	168	163 0	5 1	-0-
08	6851 X	6275	-0-	-576 B	-0-	185 9	811 1	5299 2	Y	150	146 0	4 1	-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-	165 9			Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820		- 17621	
04	4380 X	3146	-0-	-1234 B	-0-	23 1	2779 2	Y	313	308 0	5 1	-0-	
05	4526 X	3250	-0-	-1276 B	-0-	344 9	20 1	2842 2	Y	353	345 0	8 1	-0-
06	3840 X	2940	-0-	-900 B	-0-	388 9	28 1	2603 2	Y	281	273 0	8 1	-0-
07	3658 X	3150	-0-	-508 B	-0-	309 9	29 1	2769 2	Y	320	318 0	2 1	-0-
08	3441 X	3038	-0-	-403 B	-0-	352 9	30 1	2690 2	Y	289	287 0	2 1	-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-	318 9			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 GU 1 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
04		10800 X	10225	-0-	-575 B	-0-	1386	1	8245	2	Y	540	526	0	14 1 -0-
							594	9							
05		10757 X	10333	-0-	-424 B	-0-	1496	1	8213	2	Y	567	545	0	22 1 -0-
							624	9							
06		10387 X	10387	-0-	-0- B	-0-	1527	1	8297	2	Y	512	488	0	24 1 -0-
							563	9							
07		10633 X	8967	-0-	-1666 B	-0-	1410	1	7039	2	Y	471	465	0	6 1 -0-
							518	9							
08		10633 X	8404	-0-	-2229 B	-0-	1266	1	6670	2	Y	425	420	0	5 1 -0-
							468	9							
09		10380 X	NO RPT	-0-	-10380 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491															
04		4860 X	4295	-0-	-565 B	-0-	571	1	3407	2	Y	288	282	0	6 1 -0-
							317	9							
05		5115 X	3300	-0-	-1815 B	-0-	464	1	2561	2	Y	250	243	0	7 1 -0-
							275	9							
06		4950 X	3222	-0-	-1728 B	-0-	459	1	2509	2	Y	231	224	0	7 1 -0-
							254	9							
07		4898 X	3477	-0-	-1421 B	-0-	530	1	2665	2	Y	256	254	0	2 1 -0-
							282	9							
08		4805 X	3021	-0-	-1784 B	-0-	440	1	2336	2	Y	223	221	0	2 1 -0-
							245	9							
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611															
04		3000 X	1887	-0-	-1113 B	-0-	14	1	1644	2	Y	208	205	0	3 1 -0-
							229	9							
05		4830 X	4830	-0-	-0- B	-0-	30	1	4309	2	Y	446	434	0	12 1 -0-
							491	9							
06		5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	56	1	5104	2	Y	513	498	0	15 1 -0-
							564	9							
07		6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	57	1	5522	2	Y	574	569	0	5 1 -0-
							631	9							
*08		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-	54	1	4851	2	Y	479	475	0	4 1 -0-
							527	9							
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281															
04		4470 X	4248	-0-	-222 B	-0-	526	1	3188	2	Y	485	480	0	5 1 -0-
							534	9							
05		4588 X	4432	-0-	-156 B	-0-	586	1	3282	2	Y	513	504	0	9 1 -0-
							564	9							
06		4350 X	4217	-0-	-133 B	-0-	565	1	3133	2	Y	472	463	0	9 1 -0-
							519	9							
07		4464 X	4241	-0-	-223 B	-0-	604	1	3089	2	Y	498	495	0	3 1 -0-
							548	9							
08		4464 X	4171	-0-	-293 B	-0-	570	1	3078	2	Y	475	473	0	2 1 -0-
							523	9							
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4650 X	4027	-0-	-623 B	-0-	498	1	3021 2	Y	462	457 0	5 1		-0-
							508	9							
05		4743 X	4191	-0-	-552 B	-0-	554	1	3103 2	Y	485	477 0	8 1		-0-
							534	9							
06		4500 X	4057	-0-	-443 B	-0-	543	1	3016 2	Y	453	444 0	9 1		-0-
							498	9							
07		4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	576	1	2954 2	Y	486	484 0	2 1		-0-
							535	9							
08		4340 X	3795	-0-	-545 B	-0-	516	1	2791 2	Y	444	442 0	2 1		-0-
							488	9							
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 03H		RRCID -> 272499			COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211				
04		3060 X	2915	-0-	-145 B	-0-	361	1	2188 2	Y	333	329 0	4 1		-0-
							366	9							
05		3162 X	2866	-0-	-296 B	-0-	368	1	2072 2	Y	387	382 0	5 1		-0-
							426	9							
06		3060 X	2711	-0-	-349 B	-0-	348	1	1946 2	Y	379	374 0	5 1		-0-
							417	9							
07		3007 X	2632	-0-	-375 B	-0-	359	1	1852 2	Y	383	381 0	2 1		-0-
							421	9							
08		3007 X	2636	-0-	-371 B	-0-	346	1	1885 2	Y	368	367 0	1 1		-0-
							405	9							
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 04H		RRCID -> 272500			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241				
04		1980 X	1499	-0-	-481 B	-0-	167	1	1043 2	Y	263	261 0	2 1		-0-
							289	9							
05		2046 X	1312	-0-	-734 B	-0-	148	1	865 2	Y	272	270 0	2 1		-0-
							299	9							
06		1890 X	1296	-0-	-594 B	-0-	151	1	869 2	Y	251	249 0	2 1		-0-
							276	9							
07		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	211	1	1108 2	Y	274	273 0	1 1		-0-
							301	9							
*08		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	157	1	882 2	Y	252	251 0	1 1		-0-
							277	9							
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 05H		RRCID -> 272501			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161				
04		4830 X	4167	-0-	-663 B	-0-	520	1	3145 2	Y	456	451 0	5 1		-0-
							502	9							
05		4991 X	3768	-0-	-1223 B	-0-	500	1	2797 2	Y	428	421 0	7 1		-0-
							471	9							
06		4530 X	4225	-0-	-305 B	-0-	568	1	3152 2	Y	459	450 0	9 1		-0-
							505	9							
07		4371 X	4279	-0-	-92 B	-0-	608	1	3111 2	Y	509	506 0	3 1		-0-
							560	9							
08		4371 X	3729	-0-	-642 B	-0-	519	1	2783 2	Y	388	386 0	2 1		-0-
							427	9							
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230 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	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	
04	4920 X	2042	-0-	-2878 B	-0-		256	1	1564	2	Y	202	199	0	3 1	-0-
							222	9								
05	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-		337	1	1905	2	Y	245	240	0	5 1	-0-
							270	9								
06	1920 X	1628	-0-	-292 B	-0-		219	1	1226	2	Y	166	163	0	3 1	-0-
							183	9								
07	2294 X	1581	-0-	-713 B	-0-		231	1	1188	2	Y	147	146	0	1 1	-0-
							162	9								
08	2511 X	1364	-0-	-1147 B	-0-		190	1	1035	2	Y	126	125	0	1 1	-0-
							139	9								
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-						Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141						
04	4260 X	1633	-0-	-2627 B	-0-		213	1	1280	2	Y	127	125	0	2 1	-0-
							140	9								
05	1643 X	1623	-0-	-20 B	-0-		229	1	1267	2	Y	115	112	0	3 1	-0-
							127	9								
06	1644 X	1644	-0-	-0- B	-0-		237	1	1294	2	Y	103	99	0	4 1	-0-
							113	9								
07	2294 X	1601	-0-	-693 B	-0-		238	1	1209	2	Y	140	139	0	1 1	-0-
							154	9								
08	2294 X	1986	-0-	-308 B	-0-		270	1	1468	2	Y	225	224	0	1 1	-0-
							248	9								
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-						Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171						
04	4770 X	3779	-0-	-991 B	-0-		494	1	3045	2	Y	218	213	0	5 1	-0-
							240	9								
05	4030 X	3652	-0-	-378 B	-0-		508	1	2895	2	Y	226	219	0	7 1	-0-
							249	9								
06	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-		546	1	3094	2	Y	240	231	0	9 1	-0-
							264	9								
07	3813 X	3370	-0-	-443 B	-0-		508	1	2640	2	Y	202	200	0	2 1	-0-
							222	9								
08	3906 X	3198	-0-	-708 B	-0-		465	1	2543	2	Y	173	171	0	2 1	-0-
							190	9								
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-						Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171						
04	6390 X	194	-0-	-6196 B	-0-		50	2	144	9	Y	131	131	0		-0-
05	4495 X	704	-0-	-3791 B	-0-		231	2	473	9	Y	430	430	0		-0-
06	4290 X	722	-0-	-3568 B	-0-		225	2	497	9	Y	452	452	0		-0-
07	4123 X	776	-0-	-3347 B	-0-		253	2	523	9	Y	475	475	0		-0-
08	3069 X	629	-0-	-2440 B	-0-		204	2	425	9	Y	386	386	0		-0-
09	720 X	NO RPT	-0-	-720 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 #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421			
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		
04	5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	757 1 482 9	4540 2	Y	438	431 0	7 1	-0-	
05	6634 X	6109	-0-	-525 B	-0-	854 1 526 9	4729 2	Y	478	465 0	13 1	-0-	
06	6420 X	5666	-0-	-754 B	-0-	798 1 485 9	4383 2	Y	441	428 0	13 1	-0-	
07	5580 X	2692	-0-	-2888 B	-0-	359 1 459 9	1874 2	Y	417	415 0	2 1	-0-	
08	6107 X	5573	-0-	-534 B	-0-	816 1 424 9	4333 2	Y	385	382 0	3 1	-0-	
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471			
04	8130 X	4158	-0-	-3972 B	-0-	142 1 868 9	3148 2	Y	789	784 0	5 1	-0-	
05	12183 X	225	-0-	-11958 B	-0-	2 1 167 9	56 2	Y	152	152 0		-0-	
06	11790 X	2334	-0-	-9456 B	-0-	109 1 410 9	1815 2	Y	373	368 0	5 1	-0-	
07	16069 X	16069	-0-	-0- B	-0-	700 1 767 9	14602 2	Y	697	684 0	13 1	-0-	
08	12183 X	4184	-0-	-7999 B	-0-	272 1 393 9	3519 2	Y	357	354 0	3 1	-0-	
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511			
04	10860 X	8292	-0-	-2568 B	-0-	302 1 1341 9	6649 2	Y	1219	1208 0	11 1	-0-	
05	9734 X	8246	-0-	-1488 B	-0-	334 1 1381 9	6531 2	Y	1255	1238 0	17 1	-0-	
06	9750 X	6759	-0-	-2991 B	-0-	317 1 1232 9	5210 2	Y	1120	1105 0	15 1	-0-	
07	10075 X	6130	-0-	-3945 B	-0-	214 1 1308 9	4608 2	Y	1189	1185 0	4 1	-0-	
08	8804 X	7475	-0-	-1329 B	-0-	443 1 1214 9	5818 2	Y	1104	1100 0	4 1	-0-	
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541			
04	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	2	2 0		-0-	
06	14 X	5	-0-	-9 B	-0-	1 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
07	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	1	1 0		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	5 X	NO RPT	-0-	-5 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 #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341								
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	* C M	EOM BALANCE			
04	4740 X	3331	-0-	-1409 B	-0-	424	1	2581	2	Y	296	292	0	4	1	-0-
						326	9									
05	4898 X	3199	-0-	-1699 B	-0-	428	1	2419	2	Y	320	314	0	6	1	-0-
						352	9									
06	3870 X	3194	-0-	-676 B	-0-	409	1	2337	2	Y	407	401	0	6	1	-0-
						448	9									
07	3999 X	3053	-0-	-946 B	-0-	435	1	2252	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
						366	9									
08	3441 X	3195	-0-	-246 B	-0-	444	1	2417	2	Y	304	302	0	2	1	-0-
						334	9									
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081								
04	7830 X	6764	-0-	-1066 B	-0-	248	1	5484	2	Y	938	929	0	9	1	-0-
						1032	9									
05	7967 X	7249	-0-	-718 B	-0-	295	1	5778	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
						1176	9									
06	7530 X	6743	-0-	-787 B	-0-	323	1	5314	2	Y	1005	990	0	15	1	-0-
						1106	9									
07	7781 X	6876	-0-	-905 B	-0-	251	1	5409	2	Y	1105	1101	0	4	1	-0-
						1216	9									
08	7564 X	6758	-0-	-806 B	-0-	395	1	5222	2	Y	1037	1033	0	4	1	-0-
						1141	9									
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571								
04	10740 X	9503	-0-	-1237 B	-0-	609	1	7463	2	Y	1301	1289	0	12	1	-0-
						1431	9									
05	11098 X	9856	-0-	-1242 B	-0-	444	1	7866	2	Y	1405	1384	0	21	1	-0-
						1546	9									
06	9870 X	9249	-0-	-621 B	-0-	427	1	7403	2	Y	1290	1269	0	21	1	-0-
						1419	9									
07	10106 X	6215	-0-	-3891 B	-0-	253	1	4863	2	Y	999	995	0	4	1	-0-
						1099	9									
08	10106 X	10033	-0-	-73 B	-0-	572	1	7973	2	Y	1353	1347	0	6	1	-0-
						1488	9									
09	9540 X	NO RPT	-0-	-9540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431								
04	6060 X	4575	-0-	-1485 B	-0-	293	1	3587	2	Y	632	626	0	6	1	-0-
						695	9									
05	6262 X	5851	-0-	-411 B	-0-	263	1	4672	2	Y	833	821	0	12	1	-0-
						916	9									
06	5670 X	5406	-0-	-264 B	-0-	247	1	4302	2	Y	779	767	0	12	1	-0-
						857	9									
07	5983 X	5595	-0-	-388 B	-0-	232	1	4454	2	Y	826	822	0	4	1	-0-
						909	9									
08	5983 X	5321	-0-	-662 B	-0-	300	1	4193	2	Y	753	750	0	3	1	-0-
						828	9									
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670 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												
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9090 X	7684	-0-	-1406 B	-0-	493	1	6039	2	Y	1047	1037	0	10 1 -0-
						1152	9							
05	9393 X	7824	-0-	-1569 B	-0-	352	1	6243	2	Y	1117	1100	0	17 1 -0-
						1229	9							
06	8220 X	7263	-0-	-957 B	-0-	334	1	5792	2	Y	1034	1017	0	17 1 -0-
						1137	9							
07	8153 X	7527	-0-	-626 B	-0-	311	1	5977	2	Y	1126	1121	0	5 1 -0-
						1239	9							
08	8060 X	7194	-0-	-866 B	-0-	406	1	5663	2	Y	1023	1019	0	4 1 -0-
						1125	9							
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941				
04	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	185	1	4082	2	Y	641	634	0	7 1 -0-
						705	9							
05	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	203	1	3989	2	Y	675	664	0	11 1 -0-
						743	9							
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	228	1	3751	2	Y	636	625	0	11 1 -0-
						700	9							
07	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	180	1	3868	2	Y	718	715	0	3 1 -0-
						790	9							
*08	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	279	1	3692	2	Y	651	648	0	3 1 -0-
						716	9							
09	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				
04	3030 X	552	-0-	-2478 B	-0-	93	2	459	9	Y	417	417	0	-0-
						108	2	516	9	Y	469	469	0	-0-
05	1426 X	624	-0-	-802 B	-0-	109	2	499	9	Y	454	454	0	-0-
						133	2	563	9	Y	512	512	0	-0-
06	690 X	608	-0-	-82 B	-0-	124	2	527	9	Y	479	479	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
07	713 X	696	-0-	-17 B	-0-									
*08	651 X	651	-0-	-0- B	-0-									
09	600 X	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
04	7710 X	6436	-0-	-1274 B	-0-	47	1	5645	2	Y	676	667	0	9 1 -0-
						744	9							
05	7967 X	6551	-0-	-1416 B	-0-	39	1	5709	2	Y	730	715	0	15 1 -0-
						803	9							
06	7200 X	4558	-0-	-2642 B	-0-	43	1	3959	2	Y	505	494	0	11 1 -0-
						556	9							
07	7161 X	2372	-0-	-4789 B	-0-	21	1	2011	2	Y	309	307	0	2 1 -0-
						340	9							
08	6882 X	3163	-0-	-3719 B	-0-	30	1	2766	2	Y	334	332	0	2 1 -0-
						367	9							
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450 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 #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740		- 18422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	53 1	6426 2	Y	737	726 0	11 1	-0-	
05	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	811 9	6109 2	Y	687	671 0	16 1	-0-	
06	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	42 1	5526 2	Y	564	548 0	16 1	-0-	
07	6944 X	6216	-0-	-728 B	-0-	756 9	5542 2	Y	561	556 0	5 1	-0-	
08	7440 X	5788	-0-	-1652 B	-0-	60 1	5188 2	Y	493	489 0	4 1	-0-	
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200 B	-0-	620 9		Y	NO RPT			-0-	
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640		- 19812	
04	10530 X	9448	-0-	-1082 B	-0-	57 1	8494 2	Y	804	790 0	14 1	-0-	
05	10881 X	9654	-0-	-1227 B	-0-	884 9	8669 2	Y	842	819 0	23 1	-0-	
06	9660 X	9009	-0-	-651 B	-0-	59 1	8088 2	Y	757	734 0	23 1	-0-	
07	9982 X	9181	-0-	-801 B	-0-	926 9	8224 2	Y	793	786 0	7 1	-0-	
08	9765 X	8890	-0-	-875 B	-0-	88 1	8024 2	Y	706	700 0	6 1	-0-	
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450 B	-0-	833 9		Y	NO RPT			-0-	
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710		- 19943	
04	7350 X	5921	-0-	-1429 B	-0-	44 1	5376 2	Y	455	446 0	9 1	-0-	
05	7595 X	6018	-0-	-1577 B	-0-	501 9	5420 2	Y	510	496 0	14 1	-0-	
06	6750 X	5810	-0-	-940 B	-0-	37 1	5222 2	Y	483	468 0	15 1	-0-	
07	6727 X	5881	-0-	-846 B	-0-	561 9	5225 2	Y	548	544 0	4 1	-0-	
08	6417 X	5884	-0-	-533 B	-0-	57 1	5316 2	Y	463	459 0	4 1	-0-	
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-	531 9		Y	NO RPT			-0-	
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720		- 17302	
04	7920 X	6884	-0-	-1036 B	-0-	52 1	6207 2	Y	568	558 0	10 1	-0-	
05	8184 X	7131	-0-	-1053 B	-0-	625 9	6440 2	Y	588	571 0	17 1	-0-	
06	7350 X	6072	-0-	-1278 B	-0-	44 1	5452 2	Y	509	493 0	16 1	-0-	
07	7502 X	6409	-0-	-1093 B	-0-	647 9	5723 2	Y	570	565 0	5 1	-0-	
08	7502 X	6021	-0-	-1481 B	-0-	60 1	5404 2	Y	506	502 0	4 1	-0-	
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900 B	-0-	560 9		Y	NO RPT			-0-	
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800		- 16582	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	27			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7037 X	7037	-0-	-0- B	-0-	52	1	6295	2	Y	627	617	0	10 1 -0-
05	7742 X	7742	-0-	-0- B	-0-	690	9	6971	2	Y	657	638	0	19 1 -0-
06	7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	48	1	6634	2	Y	672	653	0	19 1 -0-
07	7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	723	9	6781	2	Y	742	736	0	6 1 -0-
08	7750 X	7697	-0-	-53 B	-0-	70	1	6867	2	Y	685	680	0	5 1 -0-
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500 B	-0-	816	9			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942				
04	11850 X	9900	-0-	-1950 B	-0-	72	1	8785	2	Y	948	934	0	14 1 -0-
05	12245 X	10004	-0-	-2241 B	-0-	1043	9	8930	2	Y	921	897	0	24 1 -0-
06	10440 X	9528	-0-	-912 B	-0-	61	1	8445	2	Y	902	878	0	24 1 -0-
07	10509 X	9808	-0-	-701 B	-0-	1013	9	8635	2	Y	986	979	0	7 1 -0-
08	10509 X	9551	-0-	-958 B	-0-	91	1	8497	2	Y	874	868	0	6 1 -0-
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900 B	-0-	992	9			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132				
04	9300 X	8633	-0-	-667 B	-0-	326	1	7174	2	Y	1030	1018	0	12 1 -0-
05	9424 X	8310	-0-	-1114 B	-0-	1133	9	6813	2	Y	1044	1026	0	18 1 -0-
06	9330 X	7803	-0-	-1527 B	-0-	349	1	6505	2	Y	815	796	0	19 1 -0-
07	9641 X	8025	-0-	-1616 B	-0-	1148	9	6528	2	Y	1084	1079	0	5 1 -0-
08	9207 X	7678	-0-	-1529 B	-0-	401	1	6112	2	Y	1001	997	0	4 1 -0-
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640 B	-0-	897	9			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102				
04	6240 X	5953	-0-	-287 B	-0-	225	1	4943	2	Y	714	706	0	8 1 -0-
05	6169 X	5831	-0-	-338 B	-0-	785	9	4768	2	Y	744	731	0	13 1 -0-
06	6090 X	5068	-0-	-1022 B	-0-	245	1	4137	2	Y	615	603	0	12 1 -0-
07	6293 X	5670	-0-	-623 B	-0-	818	9	4643	2	Y	735	731	0	4 1 -0-
08	6138 X	5520	-0-	-618 B	-0-	254	1	4434	2	Y	680	677	0	3 1 -0-
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-	677	9			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
04	5010 X	4451	-0-	-559 B	-0-	33	1	3968	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
						450	9									
05	5239 X	4441	-0-	-798 B	-0-	27	1	3946	2	Y	425	414	0	11	1	-0-
						468	9									
06	5070 X	4090	-0-	-980 B	-0-	40	1	3623	2	Y	388	378	0	10	1	-0-
						427	9									
07	5084 X	3417	-0-	-1667 B	-0-	31	1	3016	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
						370	9									
08	4898 X	4663	-0-	-235 B	-0-	46	1	4187	2	Y	391	388	0	3	1	-0-
						430	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921						
04	13620 X	10117	-0-	-3503 B	-0-	75	1	9046	2	Y	905	890	0	15	1	-0-
						996	9									
05	14074 X	10317	-0-	-3757 B	-0-	63	1	9205	2	Y	954	929	0	25	1	-0-
						1049	9									
06	11550 X	9880	-0-	-1670 B	-0-	95	1	8809	2	Y	887	862	0	25	1	-0-
						976	9									
07	11470 X	10545	-0-	-925 B	-0-	96	1	9386	2	Y	966	958	0	8	1	-0-
						1063	9									
08	10819 X	10173	-0-	-646 B	-0-	101	1	9137	2	Y	850	843	0	7	1	-0-
						935	9									
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772						
04	4380 X	3827	-0-	-553 B	-0-	259	1	3148	2	Y	382	377	0	5	1	-0-
						420	9									
05	4526 X	3331	-0-	-1195 B	-0-	158	1	2785	2	Y	353	346	0	7	1	-0-
						388	9									
06	4050 X	3923	-0-	-127 B	-0-	191	1	3290	2	Y	402	392	0	10	1	-0-
						442	9									
07	4185 X	4071	-0-	-114 B	-0-	180	1	3414	2	Y	434	431	0	3	1	-0-
						477	9									
08	4123 X	3946	-0-	-177 B	-0-	237	1	3269	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
						440	9									
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132						
04	4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-	505	1	3063	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
						485	9									
05	3937 X	3721	-0-	-216 B	-0-	482	1	2710	2	Y	481	474	0	7	1	-0-
						529	9									
06	3750 X	3513	-0-	-237 B	-0-	462	1	2574	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
						477	9									
07	3472 X	3099	-0-	-373 B	-0-	447	1	2272	2	Y	345	343	0	2	1	-0-
						380	9									
08	4185 X	3873	-0-	-312 B	-0-	532	1	2869	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
						472	9									
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	1925	-0-	-1045 B	-0-	243	1	1467	2	Y	195	193	0	2 1 -0-
						215	9							
05	3069 X	2621	-0-	-448 B	-0-	354	1	1977	2	Y	264	259	0	5 1 -0-
						290	9							
06	2850 X	2427	-0-	-423 B	-0-	328	1	1821	2	Y	253	248	0	5 1 -0-
						278	9							
07	2697 X	2367	-0-	-330 B	-0-	340	1	1739	2	Y	262	261	0	1 1 -0-
						288	9							
08	2635 X	2468	-0-	-167 B	-0-	343	1	1849	2	Y	251	250	0	1 1 -0-
						276	9							
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010		- 18212		
04	5250 X	4739	-0-	-511 B	-0-	615	1	3704	2	Y	382	376	0	6 1 -0-
						420	9							
05	5425 X	4451	-0-	-974 B	-0-	604	1	3377	2	Y	427	418	0	9 1 -0-
						470	9							
06	5130 X	4296	-0-	-834 B	-0-	592	1	3274	2	Y	391	382	0	9 1 -0-
						430	9							
07	4836 X	3397	-0-	-1439 B	-0-	492	1	2518	2	Y	352	350	0	2 1 -0-
						387	9							
08	4898 X	3564	-0-	-1334 B	-0-	488	1	2646	2	Y	391	389	0	2 1 -0-
						430	9							
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580		- 22362		
04	10260 X	9245	-0-	-1015 B	-0-	301	1	7544	2	Y	1273	1261	0	12 1 -0-
						1400	9							
05	10602 X	9104	-0-	-1498 B	-0-	301	1	7349	2	Y	1322	1303	0	19 1 -0-
						1454	9							
06	9630 X	8803	-0-	-827 B	-0-	342	1	7093	2	Y	1244	1224	0	20 1 -0-
						1368	9							
07	9951 X	8867	-0-	-1084 B	-0-	389	1	7048	2	Y	1300	1294	0	6 1 -0-
						1430	9							
08	9951 X	5024	-0-	-4927 B	-0-	265	1	3969	2	Y	718	715	0	3 1 -0-
						790	9							
09	9240 X	NO RPT	-0-	-9240 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510		- 18842		
04	6480 X	5971	-0-	-509 B	-0-	405	1	4944	2	Y	565	557	0	8 1 -0-
						622	9							
05	6696 X	6008	-0-	-688 B	-0-	286	1	5051	2	Y	610	596	0	14 1 -0-
						671	9							
06	6150 X	5766	-0-	-384 B	-0-	281	1	4862	2	Y	566	552	0	14 1 -0-
						623	9							
07	6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	260	1	4961	2	Y	596	592	0	4 1 -0-
						656	9							
08	6324 X	5622	-0-	-702 B	-0-	338	1	4688	2	Y	542	539	0	3 1 -0-
						596	9							
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970 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 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		
04		5550 X	4883	-0-	-667 B	-0-	333 1	4056 2	Y	449	442 0	7 1	-0-
							494 9						
05		5735 X	5191	-0-	-544 B	-0-	251 1	4415 2	Y	477	465 0	12 1	-0-
							525 9						
06		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	245 1	4218 2	Y	450	438 0	12 1	-0-
							495 9						
07		5549 X	5103	-0-	-446 B	-0-	229 1	4349 2	Y	477	473 0	4 1	-0-
							525 9						
08		5549 X	4890	-0-	-659 B	-0-	297 1	4114 2	Y	435	432 0	3 1	-0-
							479 9						
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590		- 18972	
04		5490 X	5010	-0-	-480 B	-0-	337 1	4111 2	Y	511	504 0	7 1	-0-
							562 9						
05		5673 X	4989	-0-	-684 B	-0-	235 1	4160 2	Y	540	529 0	11 1	-0-
							594 9						
06		5160 X	4467	-0-	-693 B	-0-	217 1	3740 2	Y	464	453 0	11 1	-0-
							510 9						
07		5332 X	4200	-0-	-1132 B	-0-	184 1	3517 2	Y	454	451 0	3 1	-0-
							499 9						
08		5177 X	4226	-0-	-951 B	-0-	252 1	3497 2	Y	434	431 0	3 1	-0-
							477 9						
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517		- 18533	
04		3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	263 1	3210 2	Y	403	398 0	5 1	-0-
							443 9						
05		4092 X	3970	-0-	-122 B	-0-	188 1	3314 2	Y	425	416 0	9 1	-0-
							468 9						
06		3960 X	3710	-0-	-250 B	-0-	180 1	3100 2	Y	391	382 0	9 1	-0-
							430 9						
07		4061 X	3788	-0-	-273 B	-0-	166 1	3163 2	Y	417	414 0	3 1	-0-
							459 9						
08		4061 X	3612	-0-	-449 B	-0-	215 1	2979 2	Y	380	378 0	2 1	-0-
							418 9						
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920		- 21102	
04		13050 X	11161	-0-	-1889 B	-0-	760 1	9262 2	Y	1035	1020 0	15 1	-0-
							1139 9						
05		13485 X	10643	-0-	-2842 B	-0-	507 1	8948 2	Y	1080	1056 0	24 1	-0-
							1188 9						
06		11160 X	10683	-0-	-477 B	-0-	521 1	9005 2	Y	1052	1026 0	26 1	-0-
							1157 9						
07		11408 X	10493	-0-	-915 B	-0-	464 1	8854 2	Y	1068	1061 0	7 1	-0-
							1175 9						
08		11532 X	9822	-0-	-1710 B	-0-	590 1	8183 2	Y	954	948 0	6 1	-0-
							1049 9						
09		11160 X	NO RPT	-0-	-11160 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8056 X	8056	-0-	-0- B	-0-	540	1	6626	2	Y	809	798	0	11 1 -0-
05	8308 X	7869	-0-	-439 B	-0-	890	9	6583	2	Y	833	816	0	17 1 -0-
06	8010 X	6770	-0-	-1240 B	-0-	370	1	5674	2	Y	700	684	0	16 1 -0-
07	8277 X	8165	-0-	-112 B	-0-	916	9	6903	2	Y	821	815	0	6 1 -0-
08	8339 X	7570	-0-	-769 B	-0-	326	1	6302	2	Y	743	738	0	5 1 -0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070 B	-0-	770	9			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820		- 20752		
04	12300 X	11068	-0-	-1232 B	-0-	741	1	9027	2	Y	1182	1167	0	15 1 -0-
05	12710 X	10992	-0-	-1718 B	-0-	1300	9	9112	2	Y	1239	1215	0	24 1 -0-
06	11370 X	10681	-0-	-689 B	-0-	517	1	8892	2	Y	1157	1131	0	26 1 -0-
07	11718 X	10836	-0-	-882 B	-0-	1363	9	9023	2	Y	1217	1209	0	8 1 -0-
08	11439 X	10371	-0-	-1068 B	-0-	516	1	8546	2	Y	1098	1092	0	6 1 -0-
09	11070 X	NO RPT	-0-	-11070 B	-0-	1273	9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780		- 18262		
04	3300 X	2290	-0-	-1010 B	-0-	263	1	1611	2	Y	378	375	0	3 1 -0-
05	3317 X	2220	-0-	-1097 B	-0-	416	9	1543	2	Y	368	364	0	4 1 -0-
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	272	1	1545	2	Y	345	341	0	4 1 -0-
07	2542 X	2338	-0-	-204 B	-0-	405	9	1604	2	Y	386	385	0	1 1 -0-
08	2449 X	2071	-0-	-378 B	-0-	275	1	1438	2	Y	336	335	0	1 1 -0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-	380	9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050		- 18332		
04	7290 X	5616	-0-	-1674 B	-0-	309	1	4377	2	Y	467	460	0	7 1 -0-
05	6727 X	5776	-0-	-951 B	-0-	425	9	4435	2	Y	496	484	0	12 1 -0-
06	6180 X	5623	-0-	-557 B	-0-	783	1	4331	2	Y	463	451	0	12 1 -0-
07	6169 X	5399	-0-	-770 B	-0-	509	9	4072	2	Y	481	478	0	3 1 -0-
08	5797 X	5301	-0-	-496 B	-0-	798	1	4053	2	Y	449	446	0	3 1 -0-
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610 B	-0-	529	9			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	
04	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	593 1 367 9	3598 2	Y	334	328 0	6 1	-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	643 1 381 9	3603 2	Y	346	337 0	9 1	-0-
06	4350 X	3936	-0-	-414 B	-0-	555 1 305 9	3076 2	Y	277	268 0	9 1	-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	743 1 410 9	3816 2	Y	373	370 0	3 1	-0-
08	4805 X	4546	-0-	-259 B	-0-	653 1 366 9	3527 2	Y	333	330 0	3 1	-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261			
04	5760 X	5568	-0-	-192 B	-0-	197 1 1018 9	4353 2	Y	925	918 0	7 1	-0-
05	5797 X	5619	-0-	-178 B	-0-	219 1 1112 9	4288 2	Y	1011	1000 0	11 1	-0-
06	5940 X	5403	-0-	-537 B	-0-	248 1 1073 9	4082 2	Y	975	963 0	12 1	-0-
07	6138 X	5482	-0-	-656 B	-0-	195 1 1109 9	4178 2	Y	1008	1005 0	3 1	-0-
08	5921 X	5370	-0-	-551 B	-0-	306 1 1025 9	4039 2	Y	932	929 0	3 1	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957			
04	8206 X	8206	-0-	-0- B	-0-	274 1 1087 9	6845 2	Y	988	977 0	11 1	-0-
05	9610 X	7700	-0-	-1910 B	-0-	262 1 1069 9	6369 2	Y	972	955 0	17 1	-0-
06	9300 X	7999	-0-	-1301 B	-0-	319 1 1069 9	6611 2	Y	972	953 0	19 1	-0-
07	8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	404 1 1233 9	7306 2	Y	1121	1115 0	6 1	-0-
08	8494 X	8129	-0-	-365 B	-0-	443 1 1052 9	6634 2	Y	956	951 0	5 1	-0-
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426			
04	7590 X	2921	-0-	-4669 B	-0-	232 1 486 9	2203 2	Y	442	438 0	4 1	-0-
05	9455 X	75	-0-	-9380 B	-0-	1 2	74 9	Y	67	67 0		-0-
06	9150 X	4	-0-	-9146 B	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	7998 X	-0-	-0-	-7998 B	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910 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 #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE	CODE				
04	8669 X	8669	-0-	-0-	B	-0-	716 1	6810 2	Y	1039	1028 0	11 1	-0-
							1143 9						
05	8795 X	8795	-0-	-0-	B	-0-	671 1	6806 2	Y	1198	1180 0	18 1	-0-
							1318 9						
06	9090 X	8563	-0-	-527	B	-0-	673 1	6553 2	Y	1215	1197 0	18 1	-0-
							1337 9						
07	9672 X	8842	-0-	-830	B	-0-	660 1	6711 2	Y	1337	1332 0	5 1	-0-
							1471 9						
08	9672 X	7938	-0-	-1734	B	-0-	605 1	6038 2	Y	1177	1173 0	4 1	-0-
							1295 9						
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465					
04	5910 X	3778	-0-	-2132	B	-0-	298 1	2864 2	Y	560	555 0	5 1	-0-
							616 9						
05	6107 X	4457	-0-	-1650	B	-0-	341 1	3452 2	Y	604	595 0	9 1	-0-
							664 9						
06	4530 X	4408	-0-	-122	B	-0-	359 1	3458 2	Y	537	527 0	10 1	-0-
							591 9						
07	5380 X	5380	-0-	-0-	B	-0-	433 1	4306 2	Y	583	579 0	4 1	-0-
							641 9						
*08	5218 X	5218	-0-	-0-	B	-0-	430 1	4194 2	Y	540	537 0	3 1	-0-
							594 9						
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142					
04	5850 X	3382	-0-	-2468	B	-0-	127 1	2790 2	Y	423	418 0	5 1	-0-
							465 9						
05	6045 X	5618	-0-	-427	B	-0-	237 1	4624 2	Y	688	676 0	12 1	-0-
							757 9						
06	6390 X	5397	-0-	-993	B	-0-	269 1	4389 2	Y	672	659 0	13 1	-0-
							739 9						
07	6603 X	4536	-0-	-2067	B	-0-	173 1	3690 2	Y	612	609 0	3 1	-0-
							673 9						
08	6200 X	5232	-0-	-968	B	-0-	320 1	4197 2	Y	650	647 0	3 1	-0-
							715 9						
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972					
04	4650 X	4179	-0-	-471	B	-0-	283 1	3441 2	Y	414	408 0	6 1	-0-
							455 9						
05	4805 X	4201	-0-	-604	B	-0-	200 1	3519 2	Y	438	429 0	9 1	-0-
							482 9						
06	4380 X	3997	-0-	-383	B	-0-	195 1	3356 2	Y	405	395 0	10 1	-0-
							446 9						
07	4216 X	4089	-0-	-127	B	-0-	181 1	3435 2	Y	430	427 0	3 1	-0-
							473 9						
08	4309 X	3775	-0-	-534	B	-0-	227 1	3129 2	Y	381	379 0	2 1	-0-
							419 9						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	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 #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	11476 X	11476	-0-	-0- B	-0-	459	1	10057	2	Y	873	856	0	17 1	-0-
						960	9								
05	11289 X	11289	-0-	-0- B	-0-	508	1	9847	2	Y	849	823	0	26 1	-0-
						934	9								
06	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-	569	1	9238	2	Y	797	770	0	27 1	-0-
						877	9								
07	12493 X	10681	-0-	-1812 B	-0-	439	1	9297	2	Y	859	851	0	8 1	-0-
						945	9								
08	12462 X	10389	-0-	-2073 B	-0-	678	1	8842	2	Y	790	784	0	6 1	-0-
						869	9								
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364					
04	5520 X	4437	-0-	-1083 B	-0-	175	1	3823	2	Y	399	393	0	6 1	-0-
						439	9								
05	5735 X	4839	-0-	-896 B	-0-	212	1	4109	2	Y	471	460	0	11 1	-0-
						518	9								
06	5550 X	5203	-0-	-347 B	-0-	271	1	4398	2	Y	485	472	0	13 1	-0-
						534	9								
07	5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	228	1	4824	2	Y	548	544	0	4 1	-0-
						603	9								
*08	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	336	1	4385	2	Y	495	492	0	3 1	-0-
						545	9								
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829					
04	6810 X	6622	-0-	-188 B	-0-	6017	2	605	9	Y	550	540	0	10 1	-0-
						5805	2	597	9	Y	543	528	0	15 1	-0-
05	7037 X	6402	-0-	-635 B	-0-	5805	2	597	9	Y	543	528	0	15 1	-0-
						5696	2	557	9	Y	506	490	0	16 1	-0-
06	6810 X	6253	-0-	-557 B	-0-	5696	2	557	9	Y	506	490	0	16 1	-0-
						5870	2	601	9	Y	546	541	0	5 1	-0-
07	7440 X	6471	-0-	-969 B	-0-	5870	2	601	9	Y	546	541	0	5 1	-0-
						5759	2	552	9	Y	502	498	0	4 1	-0-
08	6851 X	6311	-0-	-540 B	-0-	5759	2	552	9	Y	502	498	0	4 1	-0-
										Y	NO RPT				-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432					
04	6793 X	6793	-0-	-0- B	-0-	270	1	5877	2	Y	587	577	0	10 1	-0-
						646	9								
05	6817 X	6817	-0-	-0- B	-0-	303	1	5844	2	Y	609	593	0	16 1	-0-
						670	9								
06	5940 X	5175	-0-	-765 B	-0-	273	1	4405	2	Y	452	439	0	13 1	-0-
						497	9								
07	6665 X	4839	-0-	-1826 B	-0-	197	1	4147	2	Y	450	446	0	4 1	-0-
						495	9								
08	6665 X	4654	-0-	-2011 B	-0-	302	1	3905	2	Y	406	403	0	3 1	-0-
						447	9								
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837					
04	4602 X	4602	-0-	-0- B	-0-	4222	2	380	9	Y	345	338	0	7 1	-0-
						3982	2	396	9	Y	360	349	0	11 1	-0-
05	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	3982	2	396	9	Y	360	349	0	11 1	-0-
						3801	2	365	9	Y	332	321	0	11 1	-0-
06	4170 X	4166	-0-	-4 B	-0-	3801	2	365	9	Y	332	321	0	11 1	-0-
						4005	2	422	9	Y	384	381	0	3 1	-0-
07	16275 X	4427	-0-	-11848 B	-0-	4005	2	422	9	Y	384	381	0	3 1	-0-
						3731	2	371	9	Y	337	334	0	3 1	-0-
08	14167 X	4102	-0-	-10065 B	-0-	3731	2	371	9	Y	337	334	0	3 1	-0-
										Y	NO RPT				-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590 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 #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
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	
04	8590 X	8590	-0-	-0- B	-0-	7916 2	674 9	Y	613	600 0	13 1	-0-
05	8663 X	8663	-0-	-0- B	-0-	7909 2	754 9	Y	685	664 0	21 1	-0-
06	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	7629 2	620 9	Y	564	542 0	22 1	-0-
07	9672 X	8391	-0-	-1281 B	-0-	7754 2	637 9	Y	579	572 0	7 1	-0-
08	8959 X	8174	-0-	-785 B	-0-	7583 2	591 9	Y	537	531 0	6 1	-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
04	7440 X	6879	-0-	-561 B	-0-	6326 2	553 9	Y	503	493 0	10 1	-0-
05	7409 X	6915	-0-	-494 B	-0-	6367 2	548 9	Y	498	481 0	17 1	-0-
06	6870 X	6701	-0-	-169 B	-0-	6219 2	482 9	Y	438	420 0	18 1	-0-
07	7099 X	6852	-0-	-247 B	-0-	6349 2	503 9	Y	457	452 0	5 1	-0-
08	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	6171 2	424 9	Y	385	381 0	4 1	-0-
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703		
04	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	3766 2	468 9	Y	425	419 0	6 1	-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	3769 2	438 9	Y	398	388 0	10 1	-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0- B	-0-	3408 2	338 9	Y	307	297 0	10 1	-0-
07	4371 X	4032	-0-	-339 B	-0-	3544 2	488 9	Y	444	441 0	3 1	-0-
08	4371 X	3688	-0-	-683 B	-0-	3290 2	398 9	Y	362	360 0	2 1	-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331		
04	7860 X	7529	-0-	-331 B	-0-	7065 2	464 9	Y	422	410 0	12 1	-0-
05	8122 X	7700	-0-	-422 B	-0-	7228 2	472 9	Y	429	410 0	19 1	-0-
06	7620 X	7252	-0-	-368 B	-0-	6830 2	422 9	Y	384	365 0	19 1	-0-
07	7874 X	7377	-0-	-497 B	-0-	6940 2	437 9	Y	397	391 0	6 1	-0-
08	7781 X	7115	-0-	-666 B	-0-	6718 2	397 9	Y	361	356 0	5 1	-0-
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649		
04	6339 X	6339	-0-	-0- B	-0-	5770 2	569 9	Y	517	508 0	9 1	-0-
05	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	5964 2	604 9	Y	549	533 0	16 1	-0-
06	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	5757 2	560 9	Y	509	493 0	16 1	-0-
07	6758 X	6561	-0-	-197 B	-0-	5965 2	596 9	Y	542	537 0	5 1	-0-
08	6572 X	5911	-0-	-661 B	-0-	5404 2	507 9	Y	461	457 0	4 1	-0-
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352		
04	6810 X	6379	-0-	-431 B	-0-	5936 2	443 9	Y	403	393 0	10 1	-0-
05	7037 X	6513	-0-	-524 B	-0-	6048 2	465 9	Y	423	407 0	16 1	-0-
06	6810 X	6177	-0-	-633 B	-0-	5747 2	430 9	Y	391	375 0	16 1	-0-
07	6603 X	6392	-0-	-211 B	-0-	5932 2	460 9	Y	418	413 0	5 1	-0-
08	6603 X	6240	-0-	-363 B	-0-	5833 2	407 9	Y	370	366 0	4 1	-0-
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447		
04	6480 X	6199	-0-	-281 B	-0-	5808 2	391 9	Y	355	345 0	10 1	-0-
05	6696 X	6276	-0-	-420 B	-0-	5802 2	474 9	Y	431	416 0	15 1	-0-
06	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	5664 2	441 9	Y	401	385 0	16 1	-0-
07	7347 X	6826	-0-	-521 B	-0-	6377 2	449 9	Y	408	403 0	5 1	-0-
*08	6671 X	6671	-0-	-0- B	-0-	6279 2	392 9	Y	356	351 0	5 1	-0-
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 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 #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	8149 X	8149	-0-	-0- B	-0-	7662	2	487	9	Y	443	430	0	13	1	-0-
05	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	7677	2	534	9	Y	485	465	0	20	1	-0-
06	7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	7291	2	499	9	Y	454	433	0	21	1	-0-
07	8308 X	7804	-0-	-504 B	-0-	7330	2	474	9	Y	431	425	0	6	1	-0-
08	8432 X	7669	-0-	-763 B	-0-	7275	2	394	9	Y	358	353	0	5	1	-0-
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

04	6510 X	1482	-0-	-5028 B	-0-	116	1	1118	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
						248	9									
05	9074 X	9074	-0-	-0- B	-0-	734	1	7362	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
						978	9									
06	7914 X	7914	-0-	-0- B	-0-	665	1	6360	2	Y	808	790	0	18	1	-0-
						889	9									
07	7365 X	7365	-0-	-0- B	-0-	592	1	5897	2	Y	796	791	0	5	1	-0-
						876	9									
08	9083 X	6994	-0-	-2089 B	-0-	572	1	5604	2	Y	744	740	0	4	1	-0-
						818	9									
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

04	6497 X	6497	-0-	-0- B	-0-	551	1	5222	2	Y	658	650	0	8	1	-0-
						724	9									
05	7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	629	1	6341	2	Y	885	868	0	17	1	-0-
						974	9									
06	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	589	1	5687	2	Y	820	804	0	16	1	-0-
						902	9									
07	7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	630	1	6326	2	Y	921	916	0	5	1	-0-
						1013	9									
08	7936 X	7541	-0-	-395 B	-0-	606	1	5976	2	Y	872	868	0	4	1	-0-
						959	9									
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

04	8070 X	7332	-0-	-738 B	-0-	280	1	6148	2	Y	822	812	0	10	1	-0-
						904	9									
05	7049 X	7049	-0-	-0- B	-0-	297	1	5787	2	Y	877	862	0	15	1	-0-
						965	9									
06	8070 X	6674	-0-	-1396 B	-0-	333	1	5441	2	Y	818	802	0	16	1	-0-
						900	9									
07	9455 X	6648	-0-	-2807 B	-0-	257	1	5467	2	Y	840	835	0	5	1	-0-
						924	9									
08	9052 X	6208	-0-	-2844 B	-0-	381	1	4998	2	Y	754	750	0	4	1	-0-
						829	9									
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320 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 #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616		- 19882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8216 X	8216	-0-	-0- B	-0-	293 1	6526 2	Y	1270	1259 0	11 1	-0-	
						1397 9							
05	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	324 1	6390 2	Y	1281	1264 0	17 1	-0-	
						1409 9							
06	7156 X	7156	-0-	-0- B	-0-	347 1	5697 2	Y	1011	995 0	16 1	-0-	
						1112 9							
07	8711 X	6598	-0-	-2113 B	-0-	243 1	5226 2	Y	1026	1022 0	4 1	-0-	
						1129 9							
08	8587 X	6698	-0-	-1889 B	-0-	385 1	5129 2	Y	1076	1072 0	4 1	-0-	
						1184 9							
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900		- 19402	
04	6420 X	5264	-0-	-1156 B	-0-	5018 2	246 9	Y	224	216 0	8 1	-0-	
						5259 2	326 9	Y	296	282 0	14 1	-0-	
05	6851 X	5585	-0-	-1266 B	-0-	2592 2	171 9	Y	155	147 0	8 1	-0-	
						2464 2	344 9	Y	313	309 0	4 1	-0-	
06	6630 X	2763	-0-	-3867 B	-0-	5240 2	354 9	Y	322	318 0	4 1	-0-	
						4787 2							
07	7595 X	5131	-0-	-2464 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	7285 X	5594	-0-	-1691 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350		- 19802	
04	9029 X	9029	-0-	-0- B	-0-	8671 2	358 9	Y	325	310 0	15 1	-0-	
						8262 2	370 9	Y	336	314 0	22 1	-0-	
05	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	7951 2	354 9	Y	322	299 0	23 1	-0-	
						6712 2	348 9	Y	316	310 0	6 1	-0-	
06	8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	6795 2	293 9	Y	266	261 0	5 1	-0-	
07	10788 X	7060	-0-	-3728 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	9331 X	7088	-0-	-2243 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775		- 19605	
04	6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	6665 2	314 9	Y	285	274 0	11 1	-0-	
						6511 2	326 9	Y	296	278 0	18 1	-0-	
05	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	5382 2	261 9	Y	237	221 0	16 1	-0-	
						4616 2	257 9	Y	234	230 0	4 1	-0-	
06	5820 X	5643	-0-	-177 B	-0-	4903 2	257 9	Y	234	230 0	4 1	-0-	
07	8153 X	4873	-0-	-3280 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	7843 X	5160	-0-	-2683 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870		- 19572	
04	8520 X	4810	-0-	-3710 B	-0-	4578 2	232 9	Y	211	203 0	8 1	-0-	
						5729 2	303 9	Y	275	260 0	15 1	-0-	
05	9145 X	6032	-0-	-3113 B	-0-	5420 2	290 9	Y	264	248 0	16 1	-0-	
						4612 2	273 9	Y	248	244 0	4 1	-0-	
06	8850 X	5710	-0-	-3140 B	-0-	6616 2	333 9	Y	303	298 0	5 1	-0-	
07	8401 X	4885	-0-	-3516 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	7254 X	6949	-0-	-305 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850 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 #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942			
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		
04	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	331 1	7262 2	Y	880	868 0	12 1	-0-	
						968 9							
05	8310 X	8310	-0-	-0- B	-0-	359 1	6969 2	Y	893	874 0	19 1	-0-	
						982 9							
06	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	404 1	6574 2	Y	834	815 0	19 1	-0-	
						917 9							
07	8990 X	8242	-0-	-748 B	-0-	326 1	6914 2	Y	911	905 0	6 1	-0-	
						1002 9							
08	8990 X	8563	-0-	-427 B	-0-	542 1	7069 2	Y	865	860 0	5 1	-0-	
						952 9							
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725			
04	7636 X	7636	-0-	-0- B	-0-	7303 2	333 9	Y	303	291 0	12 1	-0-	
						6602 2	345 9	Y	314	296 0	18 1	-0-	
05	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	5005 2	257 9	Y	234	219 0	15 1	-0-	
						5285 2	305 9	Y	277	272 0	5 1	-0-	
06	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	5309 2	296 9	Y	269	265 0	4 1	-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
07	9331 X	5590	-0-	-3741 B	-0-							-0-	
												-0-	
08	9145 X	5605	-0-	-3540 B	-0-							-0-	
												-0-	
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-							-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602			
04	7020 X	5212	-0-	-1808 B	-0-	223 1	4655 2	Y	304	296 0	8 1	-0-	
						334 9							
05	7254 X	4933	-0-	-2321 B	-0-	387 1	4197 2	Y	317	306 0	11 1	-0-	
						349 9							
06	6480 X	4598	-0-	-1882 B	-0-	573 1	3716 2	Y	281	270 0	11 1	-0-	
						309 9							
07	5828 X	4927	-0-	-901 B	-0-	580 1	4021 2	Y	296	293 0	3 1	-0-	
						326 9							
08	5549 X	3907	-0-	-1642 B	-0-	479 1	3161 2	Y	243	241 0	2 1	-0-	
						267 9							
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552			
04	9300 X	8531	-0-	-769 B	-0-	370 1	7671 2	Y	445	432 0	13 1	-0-	
						490 9							
05	9393 X	8755	-0-	-638 B	-0-	700 1	7536 2	Y	472	452 0	20 1	-0-	
						519 9							
06	9030 X	8953	-0-	-77 B	-0-	1137 1	7324 2	Y	447	426 0	21 1	-0-	
						492 9							
07	9238 X	8648	-0-	-590 B	-0-	1031 1	7110 2	Y	461	455 0	6 1	-0-	
						507 9							
08	8804 X	8492	-0-	-312 B	-0-	1061 1	6958 2	Y	430	425 0	5 1	-0-	
						473 9							
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940 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 #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130			
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		
04	7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	292 1 468 9	6345 2	Y	425	414 0	11 1	-0-	
05	5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-	232 1 443 9	4469 2	Y	403	391 0	12 1	-0-	
06	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	195 1 438 9	3172 2	Y	398	389 0	9 1	-0-	
07	7347 X	3903	-0-	-3444 B	-0-	152 1 505 9	3246 2	Y	459	456 0	3 1	-0-	
08	7347 X	4072	-0-	-3275 B	-0-	255 1 476 9	3341 2	Y	433	431 0	2 1	-0-	
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232			
04	10620 X	7988	-0-	-2632 B	-0-	345 1 474 9	7169 2	Y	431	419 0	12 1	-0-	
05	10106 X	8431	-0-	-1675 B	-0-	674 1 497 9	7260 2	Y	452	433 0	19 1	-0-	
06	9780 X	7604	-0-	-2176 B	-0-	964 1 430 9	6210 2	Y	391	373 0	18 1	-0-	
07	8308 X	7579	-0-	-729 B	-0-	901 1 458 9	6220 2	Y	416	411 0	5 1	-0-	
08	8432 X	7203	-0-	-1229 B	-0-	905 1 372 9	5926 2	Y	338	334 0	4 1	-0-	
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552			
04	4800 X	4465	-0-	-335 B	-0-	191 1 289 9	3985 2	Y	263	256 0	7 1	-0-	
05	5580 X	4369	-0-	-1211 B	-0-	345 1 297 9	3727 2	Y	270	260 0	10 1	-0-	
06	5400 X	4034	-0-	-1366 B	-0-	501 1 285 9	3248 2	Y	259	250 0	9 1	-0-	
07	4836 X	3774	-0-	-1062 B	-0-	439 1 285 9	3050 2	Y	259	256 0	3 1	-0-	
08	4619 X	3685	-0-	-934 B	-0-	447 1 281 9	2957 2	Y	255	253 0	2 1	-0-	
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302			
04	7980 X	6367	-0-	-1613 B	-0-	269 1 484 9	5614 2	Y	440	431 0	9 1	-0-	
05	6913 X	6568	-0-	-345 B	-0-	518 1 460 9	5590 2	Y	418	403 0	15 1	-0-	
06	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	791 1 411 9	5105 2	Y	374	359 0	15 1	-0-	
07	6689 X	6689	-0-	-0- B	-0-	789 1 449 9	5451 2	Y	408	403 0	5 1	-0-	
08	6572 X	5749	-0-	-823 B	-0-	712 1 360 9	4677 2	Y	327	324 0	3 1	-0-	
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360 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 #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	21	2	58	9	Y	53	53	0		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	9	Y	45	45	0		-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	16	2	36	9	Y	33	33	0		-0-
*08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	27	27	0		-0-
						30	9								
09	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262					
04	7560 X	6975	-0-	-585 B	-0-	224	1	5645	2	Y	1005	996	0	9 1	-0-
						1106	9								
05	8113 X	8113	-0-	-0- B	-0-	262	1	6459	2	Y	1265	1248	0	17 1	-0-
						1392	9								
06	7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	295	1	6161	2	Y	1173	1156	0	17 1	-0-
						1290	9								
07	7688 X	7431	-0-	-257 B	-0-	316	1	5794	2	Y	1201	1196	0	5 1	-0-
						1321	9								
08	8122 X	6631	-0-	-1491 B	-0-	342	1	5192	2	Y	997	993	0	4 1	-0-
						1097	9								
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282					
04	5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	46	1	5538	2	Y	362	353	0	9 1	-0-
						398	9								
05	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	29	1	4244	2	Y	279	267	0	12 1	-0-
						307	9								
06	5490 X	4499	-0-	-991 B	-0-	46	1	4142	2	Y	283	271	0	12 1	-0-
						311	9								
07	5859 X	5080	-0-	-779 B	-0-	49	1	4682	2	Y	317	313	0	4 1	-0-
						349	9								
08	6169 X	4839	-0-	-1330 B	-0-	50	1	4480	2	Y	281	278	0	3 1	-0-
						309	9								
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202					
04	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	44	1	5335	2	Y	390	381	0	9 1	-0-
						429	9								
05	5828 X	5581	-0-	-247 B	-0-	35	1	5114	2	Y	393	379	0	14 1	-0-
						432	9								
06	5550 X	5307	-0-	-243 B	-0-	53	1	4839	2	Y	377	363	0	14 1	-0-
						415	9								
07	6231 X	5227	-0-	-1004 B	-0-	50	1	4762	2	Y	377	373	0	4 1	-0-
						415	9								
08	6231 X	4932	-0-	-1299 B	-0-	50	1	4515	2	Y	334	331	0	3 1	-0-
						367	9								
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820 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 #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142			
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	
04		5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	44 1	Y	338	329 0	9 1	-0-	
							372 9						
05		5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	34 1	Y	329	316 0	13 1	-0-	
							362 9						
06		4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	49 1	Y	308	295 0	13 1	-0-	
							339 9						
07		5704 X	4855	-0-	-849 B	-0-	47 1	Y	302	298 0	4 1	-0-	
							332 9						
08		5828 X	4609	-0-	-1219 B	-0-	48 1	Y	268	265 0	3 1	-0-	
							295 9						
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640 B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264			
04		226470 X	121028	-0-	-105442 B	-0-	878 1	Y	12301	12125 0	176 1	-0-	
							13531 9						
05		234019 X	122744	-0-	-111275 B	-0-	739 1	Y	12598	12309 0	289 1	-0-	
							13858 9						
06		186450 X	107448	-0-	-79002 B	-0-	1030 1	Y	10525	10252 0	273 1	-0-	
							11578 9						
07		163742 X	102452	-0-	-61290 B	-0-	930 1	Y	10092	10016 0	76 1	-0-	
							11101 9						
08		140895 X	92342	-0-	-48553 B	-0-	908 1	Y	8346	8286 0	60 1	-0-	
							9181 9						
09		121020 X	NO RPT	-0-	-121020 B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222			
04		3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	28 1	Y	297	291 0	6 1	-0-	
							327 9						
05		3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	24 1	Y	309	300 0	9 1	-0-	
							340 9						
06		3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	34 1	Y	272	263 0	9 1	-0-	
							299 9						
07		3968 X	3522	-0-	-446 B	-0-	33 1	Y	286	283 0	3 1	-0-	
							315 9						
08		3968 X	3293	-0-	-675 B	-0-	33 1	Y	254	252 0	2 1	-0-	
							279 9						
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002			
04		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	32 1	Y	300	294 0	6 1	-0-	
							330 9						
05		3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	25 1	Y	298	288 0	10 1	-0-	
							328 9						
06		3930 X	3687	-0-	-243 B	-0-	37 1	Y	278	268 0	10 1	-0-	
							306 9						
07		4371 X	3891	-0-	-480 B	-0-	37 1	Y	299	296 0	3 1	-0-	
							329 9						
08		4371 X	3734	-0-	-637 B	-0-	38 1	Y	270	268 0	2 1	-0-	
							297 9						
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140 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 #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8217 X	8217	-0-	-0- B	-0-	62	1	7584	2	Y	519	506	0	13 1 -0-
						571	9							
05	7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	49	1	7142	2	Y	540	521	0	19 1 -0-
						594	9							
06	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	70	1	6520	2	Y	688	670	0	18 1 -0-
						757	9							
07	7198 X	7198	-0-	-0- B	-0-	66	1	6432	2	Y	636	631	0	5 1 -0-
						700	9							
*08	6992 X	6992	-0-	-0- B	-0-	67	1	6226	2	Y	635	631	0	4 1 -0-
						699	9							
09	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					
04	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	34	1	4075	2	Y	372	365	0	7 1 -0-
						409	9							
05	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	27	1	3940	2	Y	435	424	0	11 1 -0-
						479	9							
06	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	41	1	3757	2	Y	388	377	0	11 1 -0-
						427	9							
07	4867 X	4222	-0-	-645 B	-0-	40	1	3833	2	Y	317	314	0	3 1 -0-
						349	9							
08	4867 X	3718	-0-	-1149 B	-0-	38	1	3427	2	Y	230	227	0	3 1 -0-
						253	9							
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312					
04	6360 X	4911	-0-	-1449 B	-0-	638	1	3899	2	Y	340	334	0	6 1 -0-
						374	9							
05	6262 X	4781	-0-	-1481 B	-0-	655	1	3718	2	Y	371	361	0	10 1 -0-
						408	9							
06	5910 X	4613	-0-	-1297 B	-0-	640	1	3597	2	Y	342	332	0	10 1 -0-
						376	9							
07	5363 X	4597	-0-	-766 B	-0-	678	1	3525	2	Y	358	355	0	3 1 -0-
						394	9							
08	5084 X	4257	-0-	-827 B	-0-	609	1	3318	2	Y	300	298	0	2 1 -0-
						330	9							
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982							
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	
04		27043 X	27043	-0-	-0- B	2365	1	22097	2	Y	2346	2310	0	36	1	-0-	
						2581	9										
05		28861 X	26716	-0-	-2145 B	2198	1	21753	2	Y	2514	2456	0	58	1	-0-	
						2765	9										
06		27930 X	24858	-0-	-3072 B	2141	1	20256	2	Y	2237	2179	0	58	1	-0-	
						2461	9										
07		26381 X	24435	-0-	-1946 B	2030	1	19927	2	Y	2253	2236	0	17	1	-0-	
						2478	9										
08		26381 X	23322	-0-	-3059 B	1982	1	19098	2	Y	2038	2024	0	14	1	-0-	
						2242	9										
09		25530 X	NO RPT	-0-	-25530 B					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13574 - 19969							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13830 - 21832							
04		11333 X	11333	-0-	-0- B	991	1	9298	2	Y	949	934	0	15	1	-0-	
						1044	9										
05		12960 X	12960	-0-	-0- B	1072	1	10659	2	Y	1117	1089	0	28	1	-0-	
						1229	9										
06		11932 X	11932	-0-	-0- B	1034	1	9817	2	Y	983	955	0	28	1	-0-	
						1081	9										
07		14229 X	12144	-0-	-2085 B	1010	1	9970	2	Y	1058	1050	0	8	1	-0-	
						1164	9										
08		14229 X	11676	-0-	-2553 B	997	1	9645	2	Y	940	933	0	7	1	-0-	
						1034	9										
09		12540 X	NO RPT	-0-	-12540 B					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901							
04		29305 X	29305	-0-	-0- B	25484	2	3821	9	Y	3474	3432	0	42	1	-0-	
05		5688 X	5688	-0-	-0- B	2078	2	3610	9	Y	3282	3222	0	60	1	-0-	
06		4670 X	4670	-0-	-0- B	1520	2	3150	9	Y	2864	2808	0	56	1	-0-	
07		23825 X	23825	-0-	-0- B	20521	2	3304	9	Y	3004	2986	0	18	1	-0-	
*08		22644 X	22644	-0-	-0- B	20064	2	2580	9	Y	2345	2331	0	14	1	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B					Y	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	15123 X	15123	-0-	-0- B	-0-	1333 1	12516 2	Y	1158	1137 0	21 1	-0-
						1274 9						
05	13578 X	12626	-0-	-952 B	-0-	1045 1	10403 2	Y	1071	1044 0	27 1	-0-
						1178 9						
06	13140 X	12068	-0-	-1072 B	-0-	1046 1	9957 2	Y	968	940 0	28 1	-0-
						1065 9						
07	15345 X	10416	-0-	-4929 B	-0-	869 1	8587 2	Y	873	866 0	7 1	-0-
						960 9						
08	15624 X	9585	-0-	-6039 B	-0-	813 1	7907 2	Y	786	780 0	6 1	-0-
						865 9						
09	15120 X	NO RPT	-0-	-15120 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
04	7641 X	7641	-0-	-0- B	-0-	641 1	6076 2	Y	840	830 0	10 1	-0-
						924 9						
05	7766 X	7766	-0-	-0- B	-0-	614 1	6169 2	Y	894	878 0	16 1	-0-
						983 9						
06	6379 X	6379	-0-	-0- B	-0-	507 1	4923 2	Y	863	849 0	14 1	-0-
						949 9						
07	9176 X	7682	-0-	-1494 B	-0-	608 1	6076 2	Y	907	902 0	5 1	-0-
						998 9						
08	9176 X	6560	-0-	-2616 B	-0-	539 1	5262 2	Y	690	686 0	4 1	-0-
						759 9						
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
04	26977 X	26977	-0-	-0- B	-0-	25345 2	1632 9	Y	1484	1442 0	42 1	-0-
						25123 2	1764 9	Y	1604	1536 0	68 1	-0-
05	26887 X	26887	-0-	-0- B	-0-	22839 2	1531 9	Y	1392	1326 0	66 1	-0-
						21751 2	1753 9	Y	1594	1575 0	19 1	-0-
06	25860 X	24370	-0-	-1490 B	-0-	21360 2	1632 9	Y	1484	1468 0	16 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	28706 X	23504	-0-	-5202 B	-0-							
08	28706 X	22992	-0-	-5714 B	-0-							
09	26970 X	NO RPT	-0-	-26970 B	-0-							
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822				
04	29994 X	29994	-0-	-0- B	-0-	28140 2	1854 9	Y	1685	1638 0	47 1	-0-
						27485 2	2003 9	Y	1821	1747 0	74 1	-0-
05	29488 X	29488	-0-	-0- B	-0-	24910 2	1845 9	Y	1677	1605 0	72 1	-0-
						23341 2	2116 9	Y	1924	1904 0	20 1	-0-
06	26755 X	26755	-0-	-0- B	-0-	22744 2	1921 9	Y	1746	1729 0	17 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
07	33480 X	25457	-0-	-8023 B	-0-							
08	33480 X	24665	-0-	-8815 B	-0-							
09	30000 X	NO RPT	-0-	-30000 B	-0-							
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
04	0 W	115512	-0-	115512 B	1048275	851 1	103005 2	Y	10596	10426 0	170 1	-0-
						11656 9						
05	0 W	116656	-0-	116656 B	1164931	714 1	104219 2	Y	10657	10378 0	279 1	-0-
						11723 9						
06	0 W	101060	-0-	101060 B	1265991	986 1	90500 2	Y	8704	8442 0	262 1	-0-
						9574 9						
07	0 W	94407	-0-	94407 B	1360398	874 1	84657 2	Y	8069	7997 0	72 1	-0-
						8876 9						
08	0 W	83501	-0-	83501 B	1443899	837 1	75547 2	Y	6470	6415 0	55 1	-0-
						7117 9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1443899			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 #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884			
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	
04	272340 X	97404	-0-	-174936 B	-0-	714 1	86475 2	Y	9286	9143 0 143 1	-0-
						10215 9					
05	281418 X	96107	-0-	-185311 B	-0-	586 1	85503 2	Y	9107	8878 0 229 1	-0-
						10018 9					
06	135810 X	82308	-0-	-53502 B	-0-	799 1	73435 2	Y	7340	7128 0 212 1	-0-
						8074 9					
07	140337 X	75835	-0-	-64502 B	-0-	698 1	67656 2	Y	6801	6744 0 57 1	-0-
						7481 9					
08	118699 X	65989	-0-	-52710 B	-0-	656 1	59314 2	Y	5472	5429 0 43 1	-0-
						6019 9					
09	97410 X	NO RPT	-0-	-97410 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598			
04	232920 X	70613	-0-	-162307 B	-0-	520 1	62915 2	Y	6525	104 0 6421 1	-0-
						7178 9					
05	240684 X	67345	-0-	-173339 B	-0-	412 1	60081 2	Y	6229	6068 0 161 1	-0-
						6852 9					
06	55896 X	55896	-0-	-0- B	-0-	543 1	49869 2	Y	4985	4841 0 144 1	-0-
						5484 9					
07	95170 X	51129	-0-	-44041 B	-0-	471 1	45645 2	Y	4557	4518 0 39 1	-0-
						5013 9					
08	87730 X	44066	-0-	-43664 B	-0-	439 1	39636 2	Y	3628	3599 0 29 1	-0-
						3991 9					
09	70620 X	NO RPT	-0-	-70620 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495			
*10	0	127794	-0-	127794 B	127794	880 1	110491 2	Y	14930	13713 0 1217 1	-0-
						16423 9					
11	0	107788	-0-	107788 B	235582	572 1	95312 2	Y	10822	9727 0 1095 1	-0-
						11904 9					
12	0 W	173674	-0-	173674 B	409256	707 1	153772 2	Y	17450	17450 0	-0-
						19195 9					
01	0 W	129459	-0-	129459 B	538715	648 1	114459 2	Y	13047	13047 0	-0-
						14352 9					
*02	0 W	98595	-0-	98595 B	637310	587 1	86609 2	Y	10363	10064 0 299 1	-0-
						11399 9					
*03	0 W	87522	-0-	87522 B	724832	578 1	77894 2	Y	8227	8202 0 25 1	-0-
						9050 9					
*04	0 W	68410	-0-	68410 B	793242	503 1	60860 2	Y	6406	6406 0	-0-
						7047 9					
*05	0 W	64623	-0-	64623 B	857865	394 1	57562 2	Y	6061	5907 0 154 1	-0-
						6667 9					
*06	0 W	52835	-0-	52835 B	910700	512 1	47068 2	Y	4777	4641 0 136 1	-0-
						5255 9					
*07	0 W	49463	-0-	49463 B	960163	455 1	44113 2	Y	4450	4413 0 37 1	-0-
						4895 9					
08	0 W	43957	-0-	43957 B	1004120	437 1	39512 2	Y	3644	3615 0 29 1	-0-
						4008 9					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1004120			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									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	174	1	408	2	N	974	680	1	294
						1071	9							
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	200	1	556	2	N	782	899	1	177
						860	9							
*08	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	105	1	779	2	N	675	684	1	168
						743	9							
09	1650 N	1052	-0-	-598 B	-0-	50	1	350	2	N	593	615	1	146
						652	9							
-----														
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
04	120 X	1418	-0-	1298 B	-933322	1418	3			Y	-0-			87
05	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-933322					Y	-0-			87
06	1260 X	106	-0-	-1154 B	-933322	12	3	94	9	Y	85	109	1	63
07	1457 N	675	-0-	-782 B	-933322	572	3	103	9	Y	94	83	1	74
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-933322					Y	-0-			74
09	120 N	53	-0-	-67 B	-933322	12	3	41	9	Y	37	82	1	29
-----														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
04	270 X	2272	-0-	2002 B	-292854	2272	3			Y	-0-			105
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-292854					Y	-0-			105
06	4200 X	1599	-0-	-2601 B	-292854	1512	3	87	9	Y	79	125	1	59
07	4340 X	813	-0-	-3527 B	-292854	760	3	53	9	Y	48	69	1	38
08	4340 X	909	-0-	-3431 B	-292854	909	3			Y	-0-			38
09	2280 X	1663	-0-	-617 B	-292854	1281	3	382	9	Y	347	114	1	271
-----														
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-			-0-
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-
-----														
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
04	30 X	1051	-0-	1021 B	-212722	1051	3			Y	-0-			105
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-212722					Y	-0-			105
06	2730 X	785	-0-	-1945 B	-212722	640	3	145	9	Y	132	139	1	98
07	2821 X	883	-0-	-1938 B	-212722	621	3	262	9	Y	238	148	1	188
08	2139 X	456	-0-	-1683 B	-212722	456	3			Y	-0-			188
09	1050 X	542	-0-	-508 B	-212722	542	3			Y	-0-	188	1	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441	
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
04		2310 X	7491	-0-	5181 B	-826992	7491 3			Y	-0-		4
05		1550 X	1085	-0-	-465 B	-826992	1085 3			Y	-0-		4
06		5310 X	11059	-0-	5749 B	-821243	10939 3	120 9		Y	109	32 1	81
07		5487 X	2412	-0-	-3075 B	-821243	2412 3			Y	-0-	81 1	-0-
08		5487 X	6844	-0-	1357 B	-819886	6844 3			Y	-0-		-0-
09		5310 X	3624	-0-	-1686 B	-819886	3624 3			Y	-0-		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780											
STEFANIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174	- 17230	
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
04		1110 N	840	-0-	-270 B	-0-	690 1	54 3	N	87	171 1		49
							96 9						
05		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	713 1	24 3	N	80	4 1		125
							88 9						
06		870 N	842	-0-	-28 B	-0-	690 1	64 3	N	80	175 1		30
							88 9						
07		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	716 1	249 3	N	82			112
							90 9						
08		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	714 1	192 3	N	78	160 1		30
							86 9						
*09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	688 1	168 3	N	80			110
							88 9						

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727	- 18376	
M	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
04		1620 N	765	-0-	-855 B	-42654	29 1	557 3	Y	162	166 0		85
							1 4	178 9					
05		1302 N	1122	-0-	-180 B	-42654	40 1	832 3	Y	225	214 0		96
							2 4	248 9					
06		1410 N	938	-0-	-472 B	-42654	35 1	699 3	Y	184	170 0		110
							2 4	202 9					
07		1178 N	784	-0-	-394 B	-42654	29 1	542 3	Y	193	177 0		126
							1 4	212 9					
08		1116 N	656	-0-	-460 B	-42654	28 1	489 3	Y	125	183 0		68
							1 4	138 9					
09		930 N	406	-0-	-524 B	-42654	18 1	307 3	Y	73	112 0		29
							1 4	80 9					

ROYAL UNIT B		703462											
WELL #:		1	RRCID ->	266836	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	14095	PERF.14059	- 19881			
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
04		9000 X	3922	-0-	-5078 B	-0-	262 1	3276 3	Y	349	270 0		79
							384 9						
05		9300 X	3334	-0-	-5966 B	-0-	227 1	2715 3	Y	356	359 0		76
							392 9						
06		8130 X	3107	-0-	-5023 B	-0-	226 1	2507 3	Y	340	301 0		115
							374 9						
07		4061 X	2285	-0-	-1776 B	-0-	135 1	1897 3	Y	230	252 0		93
							253 9						
08		4061 X	288	-0-	-3773 B	-0-	14 1	249 3	Y	23	107 0		9
							25 9						
09		3930 X	204	-0-	-3726 B	-0-	12 1	173 3	Y	17	19 0		7
							19 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
VICKERS GAS UNIT 1															
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 703462															
WELL #: A 1H RRCID -> 268217														COMPL. DATE 04/22/2012	
TOTAL DEPTH 13240														PERF.14052 - 18907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4620 X	4686	-0-	66 B	-46786	201 1	3885 3	7 4	593 9	Y	539	187 0	592 1	233	
05	5952 X	4943	-0-	-1009 B	-46786	190 1	3980 3	7 4	766 9	Y	696	581 0	197 1	151	
06	5850 X	4596	-0-	-1254 B	-46786	184 1	3719 3	8 4	685 9	Y	623	556 0		218	
07	7006 X	4607	-0-	-2399 B	-46786	195 1	3665 3	7 4	740 9	Y	673	611 0		280	
08	6045 X	4626	-0-	-1419 B	-46786	211 1	3724 3	7 4	684 9	Y	622	649 0		253	
09	4770 X	4363	-0-	-407 B	-46786	208 1	3509 3	6 4	640 9	Y	582	595 0		240	
-----															
RUNGE 2														WELL #: A 3H RRCID -> 280410	
COMPL. DATE 11/18/2015														TOTAL DEPTH 13515	
PERF.14088 - 19982															
04	2340 X	2583	-0-	243 B	-559975	118 1	2292 3	4 4	169 9	Y	154	171 0		35	
05	3317 X	2428	-0-	-889 B	-559975	99 1	2080 3	4 4	245 9	Y	223	210 0		48	
06	3510 X	2638	-0-	-872 B	-559975	111 1	2252 3	5 4	270 9	Y	245	210 0		83	
07	DLQ G-10	3020	-0-	3020 B	-556955	138 1	2590 3	5 4	287 9	Y	261	238 0		106	
08	DLQ G-10	2748	-0-	2748 B	-554207	135 1	2382 3	5 4	226 9	Y	205	230 0		81	
09	DLQ G-10	2856	-0-	2856 B	-551351	143 1	2421 3	4 4	288 9	Y	262	238 0		105	
-----															
RUNGE 2														WELL #: A 1H RRCID -> 280452	
COMPL. DATE 11/18/2015														TOTAL DEPTH 13640	
PERF.13893 - 19821															
04	3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	134 1	2588 3	4 4	1080 9	Y	982	888 0		223	
05	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	132 1	2770 3	5 4	989 9	Y	899	929 0		193	
06	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	140 1	2826 3	6 4	866 9	Y	787	713 0		267	
07	DLQ G-10	4382	-0-	4382 B	4382	177 1	3313 3	6 4	886 9	Y	805	745 0		327	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4382					Y	NO RPT			327	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4382					Y	NO RPT			327	
-----															
RUNGE 2														WELL #: A 4H RRCID -> 281480	
COMPL. DATE 11/18/2015														TOTAL DEPTH 13620	
PERF.14126 - 20013															
04	4560 X	5656	-0-	1096 B	-837322	264 1	5118 3	9 4	265 9	Y	241	367 0		55	
05	8556 X	6045	-0-	-2511 B	-837322	267 1	5585 3	10 4	183 9	Y	166	185 0		36	
06	8610 X	5754	-0-	-2856 B	-837322	263 1	5322 3	12 4	157 9	Y	143	130 0		49	
07	DLQ G-10	5966	-0-	5966 B	-831356	294 1	5521 3	10 4	141 9	Y	128	125 0		52	
08	DLQ G-10	6008	-0-	6008 B	-825348	316 1	5563 3	11 4	118 9	Y	107	117 0		42	
09	DLQ G-10	5849	-0-	5849 B	-819499	318 1	5378 3	10 4	143 9	Y	130	120 0		52	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712								
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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-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-

TEAL OPERATING, LLC		840879															
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094							
04	95	X	95	-0-	-0-	B	-0-	16	1	79	2	N	-0-			120	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			120	
06	52	X	52	-0-	-0-	B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			120	
07	21	X	21	-0-	-0-	B	-0-	2	1	19	2	N	-0-			120	
08	17	X	17	-0-	-0-	B	-0-	4	1	13	2	N	-0-			120	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			120	

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13188 - 19648							
04	3000	X	1401	-0-	-1599	B	-0-	198	1	1021	2	N	165	185	1		177
								182	9								
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-				177
06	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	305	1	1911	2	N	422	567	1		32
								464	9								
07	1643	X	512	-0-	-1131	B	-0-	56	1	315	2	N	128	130	1		30
								141	9								
08	1457	X	103	-0-	-1354	B	-0-	10	1	30	2	N	57				87
								63	9								
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					N	-0-				87

LOOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12850 - 18412							
04	1362	X	1362	-0-	-0-	B	-0-	130	1	823	2	Y	372	365	1		49
								409	9								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				49
06	1000	X	1000	-0-	-0-	B	-0-	114	1	851	2	Y	32				81
								35	9								
07	2073	X	2073	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1548	2	Y	178	63	1		196
								196	9								
08	1739	X	1739	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1289	2	Y	68	145	1		119
								36	4								
*09	91	X	91	-0-	-0-	B	-0-	11	1	50	2	Y	27				146
								30	9								

JANAK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271124		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.13080 - 17682							
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				227
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879													
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846 - 17170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1200 X	648	-0-	-552 B	-0-	102 1	489 2	57 9	Y	52	77 1	105			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	25 1	15 2	86 9	Y	-0-		105			
06	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	5 1	35 2	5 1	Y	78	130 1	183			
07	73 X	73	-0-	-0- B	-0-	33 9	54 2	13 1	Y	30		83			
08	116 X	116	-0-	-0- B	-0-	25 4	77 2	25 4	Y	22		105			
*09	133 X	133	-0-	-0- B	-0-	15 1		41 9	Y	37		142			

  

BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271613	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	12631	PERF.13105 - 16908				
04	450 X	450	-0-	-0- B	-0-	57 1	270 2	123 9	Y	112	110 1	52			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	14 1	93 2	146 9	Y	-0-		52			
06	253 X	253	-0-	-0- B	-0-	178 1	1007 2	539 9	Y	133	75 1	110			
07	1724 X	1724	-0-	-0- B	-0-	179 1	678 2	178 1	Y	490	448 1	152			
08	1383 X	1383	-0-	-0- B	-0-	44 4	482 9	539 9	Y	438	500 1	90			
*09	1458 X	1458	-0-	-0- B	-0-	177 1	760 2	521 9	Y	474	377 1	187			

  

RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103 - 17376				
04	905 X	905	-0-	-0- B	-0-	154 1	738 2	13 9	Y	12	38 1	98			
05	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-	23 1	186 2	6 9	Y	-0-		98			
06	900 X	209	-0-	-691 B	-0-	7 1	67 2	6 9	Y	-0-		98			
*07	930 X	80	-0-	-850 B	-0-				Y	5		103			
*08	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-				Y	-0-		103			
*09	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-				Y	-0-		103			

  

GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807 - 17409				
04	1980 X	695	-0-	-1285 B	-0-	97 1	394 2	204 9	N	185	348 1	175			
05	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-	165 1	801 2	112 9	N	-0-		175			
06	1980 X	1078	-0-	-902 B	-0-	56 1	318 2	56 1	N	102		277			
07	899 X	586	-0-	-313 B	-0-	212 9	823 2	227 1	N	193	187 1	283			
08	1218 X	1218	-0-	-0- B	-0-	168 9		82 1	N	153	183 1	253			
09	1080 X	617	-0-	-463 B	-0-	152 9	383 2	152 9	N	138	189 1	202			

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC			//CONT.// 840879											
GERDES UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272177			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-				N	-0-			78
05		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			78
06		1560 X	1342	-0-	-218 B	-0-	129	1	725 2	N	444	415 1		107
							488	9						
07		1612 X	619	-0-	-993 B	-0-	60	1	241 2	N	289	244 1		152
							318	9						
08		1612 X	735	-0-	-877 B	-0-	100	1	375 2	N	236	183 1		205
							260	9						
09		1350 X	963	-0-	-387 B	-0-	116	1	595 2	N	229	376 1		58
							252	9						
-----														
KAISER UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272179			COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201			
04		2910 X	1442	-0-	-1468 B	-0-	154	1	1152 2	Y	124	259 1		37
							136	9						
05		3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-				Y	-0-			37
06		2910 X	2395	-0-	-515 B	-0-	426	1	1724 2	Y	223	177 1		83
							245	9						
07		2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	547	1	1383 2	Y	150	183 1		50
							165	9						
08		1674 X	1627	-0-	-47 B	-0-	345	1	1159 2	Y	112	59 1		103
							123	9						
09		2400 X	1441	-0-	-959 B	-0-	307	1	970 2	Y	149	147 1		105
							164	9						
-----														
FIELDS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272180			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358			
04		3660 X	3219	-0-	-441 B	-0-	311	1	2445 2	Y	421	646 1		129
							463	9						
05		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-			129
06		4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	557	1	3512 2	Y	614	549 1		194
							675	9						
07		3317 X	3177	-0-	-140 B	-0-	589	1	2303 2	Y	259	286 1		167
							285	9						
08		3317 X	3302	-0-	-15 B	-0-	659	1	2173 2	Y	427	330 1		264
							470	9						
09		4740 X	2760	-0-	-1980 B	-0-	577	1	1814 2	Y	335	409 1		190
							369	9						
-----														
MACHICEK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272419			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982			
04		2006 X	2006	-0-	-0- B	-0-	662	1	1146 2	N	180	318 1		145
							198	9						
05		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-			145
06		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	1062	1	2129 2	N	404	372 1		177
							444	9						
07		2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	363	1	1909 2	N	227	192 1		212
							250	9						
08		2077 X	2061	-0-	-16 B	-0-	134	1	1663 2	N	240	314 1		138
							264	9						
09		3630 X	1521	-0-	-2109 B	-0-	148	1	1191 2	N	165			303
							182	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC FIELDS UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
		WELL #: 2H		RRCID -> 272432		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13083 - 17444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1933 X	1933	-0-	-0- B	-0-	196 265	1 9	1472	2	Y	241	308 1	121
05	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-	492	9			Y	-0-		121
06	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	362	1	2527	2	Y	447	388 1	180
07	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	342	1	1411	2	Y	222	266 1	136
08	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	244	9			Y			
08	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	388	1	1318	2	Y	185	161 1	160
09	3390 X	1055	-0-	-2335 B	-0-	204	9			Y			
09	3390 X	1055	-0-	-2335 B	-0-	224	1	689	2	Y	129	196 1	93
						142	9						

KAISER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13162 - 19591			
04	3810 X	3386	-0-	-424 B	-0-	359	1	2693	2	Y	304	454 1	18
05	3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-	334	9			Y	-0-		18
06	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	1160	1	3835	2	Y	410	305 1	123
07	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	451	9			Y			
07	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	1055	1	3452	2	Y	197	277 1	43
08	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	217	9			Y			
08	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	1062	1	3391	2	Y	392	378 1	57
09	4290 X	4034	-0-	-256 B	-0-	431	9			Y			
09	4290 X	4034	-0-	-256 B	-0-	890	1	2840	2	Y	276	253 1	80
						304	9						

JANAK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037			
04	3540 X	3246	-0-	-294 B	-0-	358	1	2558	2	Y	300	320 1	108
05	3658 X	3286	-0-	-372 B	-0-	330	9			Y	-0-		108
06	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	794	1	3322	2	Y	400	420 1	88
07	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	440	9			Y			
07	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	611	1	2676	2	Y	341	384 1	45
08	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	375	9			Y			
08	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	750	1	2505	2	Y	308	290 1	63
09	4560 X	2967	-0-	-1593 B	-0-	339	9			Y			
09	4560 X	2967	-0-	-1593 B	-0-	639	1	2039	2	Y	263	239 1	87
						289	9						

JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13167 - 19088			
04	3150 X	1385	-0-	-1765 B	-0-	129	1	1192	2	Y	58		203
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-	64	9			Y	-0-		203
06	2760 X	2346	-0-	-414 B	-0-	485	1	1479	2	Y	347	400 1	150
07	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	382	9			Y			
07	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	972	1	1959	2	Y	445	547 1	48
08	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	490	9			Y			
08	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	425	1	1431	2	Y	296	226 1	118
09	2340 X	2017	-0-	-323 B	-0-	326	9			Y			
09	2340 X	2017	-0-	-323 B	-0-	411	1	1281	2	Y	295	311 1	102
						325	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879  
 JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	265 645	1 9	1650	2	Y	586	572 1	157
05	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-		157
06	4359 X	4359	-0-	-0- B	-0-	882 677	1 9	2800	2	Y	615	634 1	138
07	2635 X	1461	-0-	-1174 B	-0-	166 326	1 9	969	2	Y	296	372 1	62
08	2635 X	814	-0-	-1821 B	-0-	107 305	1 9	402	2	Y	277	276 1	63
09	4350 X	440	-0-	-3910 B	-0-	44 262	1 9	134	2	Y	238	239 1	62

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

04	5700 X	4716	-0-	-984 B	-0-	2285 297	1 9	2134	2	N	270	359 1	138
05	5890 X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-		138
06	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	529 404	1 9	5151	2	N	367	357 1	148
07	5890 X	690	-0-	-5200 B	-0-	456 65	1 9	169	2	N	59		207
08	5673 X	826	-0-	-4847 B	-0-	431 50	1 9	345	2	N	45	172 1	80
09	6090 X	837	-0-	-5253 B	-0-	443 30	1 9	364	2	N	27		107

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

04	6540 X	5305	-0-	-1235 B	-0-	1962 462	1 9	2881	2	N	420	319 1	218
05	6169 X	5609	-0-	-560 B	-0-	2272 348	1 9	2989	2	N	316	354 1	180
06	6750 X	4329	-0-	-2421 B	-0-	1142 342	1 9	2845	2	N	311	326 1	165
07	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	4251 493	1 9	3880	2	N	448	475 1	138
08	6975 X	6491	-0-	-484 B	-0-	2714 512	1 9	3265	2	N	465	455 1	148
*09	7170 X	7170	-0-	-0- B	-0-	2733 562	1 9	3875	2	N	511	541 1	118

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

04	2970 X	2261	-0-	-709 B	-0-	233 259	1 9	1769	2	Y	235	401 1	17
05	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-		17
06	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	927 388	1 9	2822	2	Y	353	270 1	100
07	2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	390 183	1 9	1766	2	Y	166	184 1	82
08	2325 X	2239	-0-	-86 B	-0-	498 108	1 9	1633	2	Y	98	77 1	103
09	4140 X	2461	-0-	-1679 B	-0-	532 234	1 9	1695	2	Y	213	261 1	55

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879  
 FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3570 X	207	-0-	-3363 B	-0-	19	1	171	2	Y	15	45	1	87	
05	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-	17	9			Y	-0-			87	
06	2010 X	464	-0-	-1546 B	-0-	64	1	383	2	Y	15			102	
07	1116 X	9	-0-	-1107 B	-0-	17	9			Y	-0-			102	
08	992 X	779	-0-	-213 B	-0-	2	1	7	2	Y	33			135	
*09	1269 X	1269	-0-	-0- B	-0-	105	1	638	2	Y				148	
						36	9								
						186	1	1069	2	Y	13				
						14	9								

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

04	2100 X	891	-0-	-1209 B	-0-	90	1	778	2	Y	21	38	1	70
05	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-	23	9			Y	-0-			70
06	3690 X	3138	-0-	-552 B	-0-	467	1	2254	2	Y	379	374	1	75
07	3813 X	708	-0-	-3105 B	-0-	417	9			Y	-0-			87
08	2325 X	1916	-0-	-409 B	-0-	123	1	435	2	Y	136	124	1	93
09	3150 X	1697	-0-	-1453 B	-0-	150	9			Y	-0-			93
						387	1	1522	2	Y	6			
						7	9							
						240	1	1457	2	Y	-0-			93

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

04	840 X	27	-0-	-813 B	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	14	1	93
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			93
06	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	2			95
07	687 X	687	-0-	-0- B	-0-	2	9			Y	-0-			96
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	124	1	562	2	Y	1			96
*09	84 X	84	-0-	-0- B	-0-	1	9	69	2	Y	-0-			96
						15	1							

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

04	2250 X	1068	-0-	-1182 B	-0-	126	1	620	2	Y	293	304	1	189
05	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-	322	9			Y	2	32	1	159
06	2250 X	1952	-0-	-298 B	-0-	258	1	1079	2	Y	559	474	1	244
07	1830 X	1830	-0-	-0- B	-0-	615	9			Y	414	348	1	310
08	1271 X	511	-0-	-760 B	-0-	229	1	1146	2	Y	112	252	1	170
09	1950 X	1271	-0-	-679 B	-0-	455	9			Y	257			427
						90	1	273	2	Y				
						25	4	123	9					
						210	1	778	2	Y				
						283	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC GERDES UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
		WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13194 - 17891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2760 X	1317	-0-	-1443 B	-0-	196 1 163 9	958 2	Y	148	80 1		186	
05	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-			Y	5	101 1		90	
06	2730 X	2422	-0-	-308 B	-0-	304 1 409 9	1709 2	Y	372	287 1		175	
07	2821 X	2189	-0-	-632 B	-0-	314 1 362 9	1513 2	Y	329	383 1		121	
08	2201 X	1260	-0-	-941 B	-0-	213 1 28 4	729 2	Y	264	282 1		103	
09	2430 X	642	-0-	-1788 B	-0-	109 1 127 9	406 2	Y	115			218	
-----													
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13340 - 16435			
04	1216 X	1216	-0-	-0- B	-0-	191 1 86 9	939 2	Y	78	77 1		177	
05	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-			177	
06	1560 X	1293	-0-	-267 B	-0-	127 1 261 9	905 2	Y	237	183 1		231	
07	1612 X	717	-0-	-895 B	-0-	98 1 138 9	481 2	Y	125	209 1		147	
08	1612 X	585	-0-	-1027 B	-0-	101 1 16 4	359 2	Y	99			246	
09	1290 X	653	-0-	-637 B	-0-	95 1 95 9	463 2	Y	86			332	
-----													
RATHKAMP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275166		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13197 - 17006			
04	2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	364 1 371 9	1954 2	Y	337	329 1		193	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			193	
06	2970 X	2875	-0-	-95 B	-0-	341 1 327 9	2207 2	Y	297	365 1		125	
07	3069 X	2079	-0-	-990 B	-0-	336 1 150 9	1593 2	Y	136	104 1		157	
08	2790 X	2101	-0-	-689 B	-0-	405 1 40 4	1578 2	Y	71	141 1		87	
09	2880 X	1573	-0-	-1307 B	-0-	252 1 78 9	1243 2	Y	71			158	
-----													
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 275763		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823			
04	2490 X	749	-0-	-1741 B	-0-	83 1 242 9	424 2	Y	220	132 1		195	
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-			Y	-0-			195	
06	2730 X	1289	-0-	-1441 B	-0-	111 1 364 9	814 2	Y	331	464 1		62	
07	2821 X	466	-0-	-2355 B	-0-	37 1 256 9	173 2	Y	233	183 1		112	
08	1736 X	413	-0-	-1323 B	-0-	35 1 275 9	103 2	Y	250	273 1		89	
09	1290 X	788	-0-	-502 B	-0-	119 1 132 9	537 2	Y	120			209	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879  
 CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

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
04	2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	302 1	1548 2	N	419	479 1		113
						461 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
06	2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	310 1	1907 2	N	587	557 1		143
						646 9						
07	1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	249 1	1292 2	N	397	393 1		147
						437 9						
08	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	247 1	1008 2	N	386	335 1		198
						23 4	425 9					
*09	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	212 1	934 2	N	331	281 1		248
						364 9						

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

04	3690 X	498	-0-	-3192 B	-0-	64 1	300 2	Y	122	94 1		99
						134 9						
05	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			Y	-0-			99
06	3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	570 1	3295 2	Y	114	74 1		139
						125 9						
07	2038 X	2038	-0-	-0- B	-0-	299 1	1639 2	Y	91	59 1		171
						100 9						
08	1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	280 1	1148 2	Y	75	137 1		109
						18 4	83 9					
09	3990 X	1000	-0-	-2990 B	-0-	141 1	712 2	Y	134			243
						147 9						

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

04	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	480 1	2423 2	N	544	576 1		108
						598 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			108
06	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	292 1	1746 2	N	419	349 1		178
						461 9						
07	567 X	567	-0-	-0- B	-0-	59 1	282 2	N	205	295 1		88
						226 9						
08	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	75 1	279 2	N	261	154 1		195
						287 9						
*09	541 X	541	-0-	-0- B	-0-	51 1	251 2	N	217	155 1		257
						239 9						

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

04	16 X	16	-0-	-0- B	-0-	3 2	13 9	N	12			102
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			102
06	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	4 1	12 2	N	5			107
						6 9						
07	39 X	39	-0-	-0- B	-0-	7 1	32 2	N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	23 1		85
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			85

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879													
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1564 X	1564	-0-	-0- B	-0-	263	1	1210	2	N	83	183	93
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	91	9						93
06	1870 X	1870	-0-	-0- B	-0-	201	1	1251	2	N	380	363	110
07	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	418	9						142
08	505 X	505	-0-	-0- B	-0-	23	1	116	2	N	121	89	213
*09	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	133	9						122
						101	1	326	2	N	71		
						78	9						
						94	1	439	2	N	95	186	
						105	9						
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139													
04	1020 X	361	-0-	-659 B	-0-	54	1	238	2	Y	63	141	32
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	69	9						32
06	61 X	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	24	2	Y	30		62
07	623 X	623	-0-	-0- B	-0-	33	9						139
08	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	102	1	436	2	Y	77		162
*09	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	85	9						375
						4	1	11	2	Y	23		
						25	9						
						6	1	34	2	Y	213		
						234	9						
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641													
04	1350 X	1099	-0-	-251 B	-0-	127	1	645	2	Y	297	372	205
05	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-	327	9						150
06	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	245	1	1559	2	Y	495	336	309
07	1147 X	866	-0-	-281 B	-0-	545	9						235
08	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-	79	1	459	2	Y	298	372	267
09	2340 X	-0-	-0-	-2340 B	-0-	328	9						267
										Y	32		
										Y	-0-		
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092													
04	2683 X	2683	-0-	-0- B	-0-	293	1	2062	2	N	298	370	183
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	328	9						183
06	1814 X	1814	-0-	-0- B	-0-	357	1	1118	2	N	308	374	117
07	979 X	979	-0-	-0- B	-0-	339	9						120
08	902 X	902	-0-	-0- B	-0-	206	1	577	2	N	178	175	113
*09	357 X	357	-0-	-0- B	-0-	196	9						173
						178	1	558	2	N	151	158	
						166	9						
						78	1	213	2	N	60		
						66	9						

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
RATHKAMP UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13014		PERF.13343 - 17252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5130 X	2092	-0-	-3038 B	-0-	341 1	1668 2	83 9	Y	75	95	1		92
05	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-				Y	-0-				92
06	3540 X	2398	-0-	-1142 B	-0-	330 1	1938 2	130 9	Y	118				210
07	3658 X	2005	-0-	-1653 B	-0-	329 1	1591 2	85 9	Y	77	197	1		90
08	2821 X	2486	-0-	-335 B	-0-	472 1	1850 2	78 4	Y	78	31	1		137
*09	2400 X	2257	-0-	-143 B	-0-	362 1	1712 2	183 9	Y	166	189	1		114
-----														
BOENING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276331		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12947 - 16625				
04	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1039 1	5171 2	565 9	Y	514	602	1		130
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				130
06	9133 X	9133	-0-	-0- B	-0-	1216 1	7152 2	765 9	Y	695	625	1		200
07	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	986 1	4905 2	183 9	Y	166	293	1		73
08	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	1248 1	5014 2	146 4	Y	33	33	1		73
*09	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	1059 1	5021 2	11 4	Y	5				78
-----														
COLLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13572 - 18663				
04	5010 X	3800	-0-	-1210 B	-0-	1297 1	1963 2	540 9	N	491	536	1		612
05	5177 X	5085	-0-	-92 B	-0-	1619 1	2827 2	639 9	N	581	553	1		640
06	6150 X	3741	-0-	-2409 B	-0-	1345 1	2115 2	281 9	N	255	580	1		315
07	6355 X	5926	-0-	-429 B	-0-	2333 1	2921 2	672 9	N	611	558	1		368
08	6355 X	4707	-0-	-1648 B	-0-	1556 1	2533 2	618 9	N	562	643	1		287
09	4920 X	4910	-0-	-10 B	-0-	1676 1	2578 2	656 9	N	596	665	1		218
-----														
ADAMEK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285563		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13333 - 19078				
04	22650 X	17803	-0-	-4847 B	-0-	1809 1	14648 2	1346 9	N	1224	1142	1		222
05	21979 X	18265	-0-	-3714 B	-0-	682 1	15802 2	1781 9	N	1619	1631	1		210
06	20340 X	16806	-0-	-3534 B	-0-	2580 1	12677 2	1549 9	N	1408	1466	1		152
07	20708 X	16036	-0-	-4672 B	-0-	3110 1	11517 2	1409 9	N	1281	1173	1		260
08	18724 X	15634	-0-	-3090 B	-0-	2844 1	11621 2	1169 9	N	1063	1118	1		205
09	17790 X	14441	-0-	-3349 B	-0-	1844 1	11522 2	1075 9	N	977	862	1		320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879											
HOERMANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285842	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.13152	- 20202
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
04		29190 X	23525	-0-	-5665 B	-0-	6202 1	14156 2	N	2879	2905 1		147
							3167 9						
05		28396 X	45	-0-	-28351 B	-0-	6 1	39 2	N	-0-			147
06		31696 X	31696	-0-	-0- B	-0-	3714 1	23485 2	N	4088	3860 1		375
							4497 9						
07		25358 X	19658	-0-	-5700 B	-0-	2837 1	13636 2	N	2895	2935 1		335
							3185 9						
08		24583 X	19555	-0-	-5028 B	-0-	3206 1	13024 2	N	2765	2942 1		158
							283 4	3042 9					
09		31710 X	17739	-0-	-13971 B	-0-	2571 1	12203 2	N	2672	2622 1		208
							26 4	2939 9					

HOERMANN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286378	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.13102	- 19197
04		16938 X	16938	-0-	-0- B	-0-	4418 1	9390 2	N	2845	2849 1		258
							3130 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	8	166 1		100
06		26167 X	26167	-0-	-0- B	-0-	3219 1	18704 2	N	3858	3665 1		293
							4244 9						
07		16075 X	16075	-0-	-0- B	-0-	2183 1	10734 2	N	2871	2782 1		382
							3158 9						
08		15614 X	15614	-0-	-0- B	-0-	2473 1	9986 2	N	2637	2947 1		72
							254 4	2901 9					
*09		15031 X	15031	-0-	-0- B	-0-	2117 1	10092 2	N	2548	2428 1		192
							19 4	2803 9					

LOOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287445	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12666	- 18160
04		37140 X	10884	-0-	-26256 B	-0-	1489 1	6980 2	N	2195	2050 1		247
							2415 9						
05		32333 X	2050	-0-	-30283 B	-0-	308 1	1236 2	N	460	562 1		145
							506 9						
06		27840 X	12278	-0-	-15562 B	-0-	1375 1	8019 2	N	2622	2645 1		122
							2884 9						
07		11253 X	9584	-0-	-1669 B	-0-	1302 1	6208 2	N	1885	1967 1		40
							2074 9						
08		11253 X	84	-0-	-11169 B	-0-	6 1	21 2	N	52			92
							57 9						
09		12270 X	4104	-0-	-8166 B	-0-	740 1	2979 2	N	329	283 1		138
							23 4	362 9					

LOOS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287894	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12646	- 19175
04		22920 X	7922	-0-	-14998 B	-0-	1440 1	5574 2	N	825	832 1		50
							908 9						
05		19840 X	4524	-0-	-15316 B	-0-	760 1	3764 2	N	-0-			50
06		19200 X	5551	-0-	-13649 B	-0-	566 1	3639 2	N	1224	1016 1		258
							1346 9						
07		8184 X	1289	-0-	-6895 B	-0-	135 1	794 2	N	327	355 1		230
							360 9						
08		11574 X	11574	-0-	-0- B	-0-	1728 1	6732 2	N	2691	2741 1		180
							154 4	2960 9					
*09		9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	1201 1	5615 2	N	2089	1947 1		322
							18 4	2298 9					

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879																
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		99390 X	47131	-0-	-52259 B	-0-	6998	1	34656	2	N	4979	4799	1		480
							5477	9								
05		101494 X	26521	-0-	-74973 B	-0-	3155	1	21406	2	N	1782	2105	1		157
							1960	9								
06		78540 X	43249	-0-	-35291 B	-0-	5491	1	31906	2	N	5320	5250	1		227
							5852	9								
07		65441 X	39791	-0-	-25650 B	-0-	5884	1	28859	2	N	4589	4516	1		300
							5048	9								
08		57474 X	38412	-0-	-19062 B	-0-	6709	1	26625	2	N	3878	3918	1		260
							812	4	4266	9						
09		47130 X	35648	-0-	-11482 B	-0-	5589	1	26103	2	N	3547	3714	1		93
							54	4	3902	9						
-----																
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462																
04		45840 X	24383	-0-	-21457 B	-0-	3750	1	17514	2	N	2835	2987	1		135
							3119	9								
05		41323 X	3725	-0-	-37598 B	-0-	179	1	3092	2	N	413	371	1		177
							454	9								
06		35760 X	32362	-0-	-3398 B	-0-	4107	1	24721	2	N	3213	3240	1		150
							3534	9								
07		31341 X	23592	-0-	-7749 B	-0-	3468	1	17064	2	N	2782	2664	1		268
							3060	9								
08		30256 X	21062	-0-	-9194 B	-0-	3689	1	14249	2	N	2495	2540	1		223
							379	4	2745	9						
09		32370 X	16253	-0-	-16117 B	-0-	2427	1	11206	2	N	2360	2335	1		248
							24	4	2596	9						
-----																
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980																
04		46380 X	25673	-0-	-20707 B	-0-	3707	1	18491	2	N	3159	3266	1		43
							3475	9								
05		41819 X	4836	-0-	-36983 B	-0-	225	1	4072	2	N	490	371	1		162
							539	9								
06		35400 X	32904	-0-	-2496 B	-0-	4155	1	25089	2	N	3327	3201	1		288
							3660	9								
07		31775 X	22105	-0-	-9670 B	-0-	3323	1	15872	2	N	2645	2793	1		140
							2910	9								
08		30256 X	20927	-0-	-9329 B	-0-	3553	1	14306	2	N	2465	2395	1		210
							356	4	2712	9						
09		32910 X	15165	-0-	-17745 B	-0-	2178	1	10391	2	N	2341	2409	1		142
							21	4	2575	9						
-----																
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362																
04		113760 X	50757	-0-	-63003 B	-0-	7425	1	36902	2	N	5845	5918	1		297
							6430	9								
05		98487 X	11308	-0-	-87179 B	-0-	290	1	9519	2	N	1363	1505	1		155
							1499	9								
06		81750 X	51640	-0-	-30110 B	-0-	6663	1	37655	2	N	6656	6406	1		405
							7322	9								
07		66774 X	48038	-0-	-18736 B	-0-	7228	1	34870	2	N	5400	5541	1		264
							5940	9								
08		59582 X	43614	-0-	-15968 B	-0-	7489	1	30181	2	N	4587	4654	1		197
							898	4	5046	9						
09		51630 X	38302	-0-	-13328 B	-0-	5902	1	27638	2	N	4277	4284	1		190
							57	4	4705	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879										
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 8L		RRCID -> 288768		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864				
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	92461	-0-	92461	B	92461	14305 1	65939 2	N	9895 9231 1	664	
							1332 4	10885 9				

BOENING UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 288772		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 13033 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 9L		RRCID -> 288773		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 13121 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	62264	-0-	62264	B	62264	10097 1	44105 2	N	5858 5197 1	661
							1618 4	6444 9			

BOENING UNIT		WELL #: 6U		RRCID -> 288774		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 12949 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 288866		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004			
04	468977 X	80240	-0-	-388737	B	-0-	7474 1	62595 2	N	9246 9512 1	198
							10171 9				
05	146382 X	49941	-0-	-96441	B	-0-	1728 1	40260 2	N	7230 7235 1	193
							7953 9				
06	141660 X	75298	-0-	-66362	B	-0-	11265 1	55518 2	N	7741 7663 1	271
							8515 9				
07	132122 X	61890	-0-	-70232	B	-0-	11613 1	43503 2	N	6158 6116 1	313
							6774 9				
08	132122 X	52434	-0-	-79688	B	-0-	9215 1	37543 2	N	5160 5364 1	109
							5676 9				
09	80250 X	41245	-0-	-39005	B	-0-	5157 1	30888 2	N	4727 4638 1	198
							5200 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC CHUMCHAL UNIT		//CONT.// //CONT.//	24492 500 840879	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
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 #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349																
04	516050 X	89718	-0-	-426332 B	-0-	8362 12911	1 9	68445	2	N	11737	11784	1			479
05	148955 X	54979	-0-	-93976 B	-0-	1960 8986	1 9	44033	2	N	8169	8460	1			188
06	144150 X	83821	-0-	-60329 B	-0-	12734 8847	1 9	62240	2	N	8043	7788	1			443
07	148955 X	71639	-0-	-77316 B	-0-	13578 7146	1 9	50915	2	N	6496	6595	1			344
08	148955 X	55681	-0-	-93274 B	-0-	10144 6271	1 9	39266	2	N	5701	5857	1			188
09	89730 X	41386	-0-	-48344 B	-0-	5077 5172	1 9	31137	2	N	4702	4479	1			411
-----																
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404																
04	107175 X	69577	-0-	-37598 B	-0-	7564 10041	1 9	51972	2	N	9128	9014	1			333
05	100099 X	35834	-0-	-64265 B	-0-	2124 5721	1 9	27989	2	N	5201	5409	1			125
06	96870 X	44256	-0-	-52614 B	-0-	7054 4706	1 9	32496	2	N	4278	4257	1			146
07	71889 X	36775	-0-	-35114 B	-0-	7195 3479	1 9	26101	2	N	3163	2970	1			339
08	71889 X	35389	-0-	-36500 B	-0-	8297 1966	1 9	25126	2	N	1787	1938	1			188
09	69570 X	25616	-0-	-43954 B	-0-	5762 2019	1 9	17835	2	N	1835	1619	1			404
-----																
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352																
04	154762 X	105101	-0-	-49661 B	-0-	10865 15329	1 9	78907	2	N	13935	13956	1			396
05	126542 X	45583	-0-	-80959 B	-0-	2801 7087	1 9	35695	2	N	6443	6641	1			198
06	122460 X	47509	-0-	-74951 B	-0-	8007 6993	1 9	32509	2	N	6357	6347	1			208
07	108593 X	63385	-0-	-45208 B	-0-	11682 7559	1 9	44144	2	N	6872	6752	1			328
08	108593 X	82264	-0-	-26329 B	-0-	18770 6135	1 9	57359	2	N	5577	5770	1			135
09	105090 X	58719	-0-	-46371 B	-0-	13195 3991	1 9	41533	2	N	3628	3414	1			349
-----																
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205																
04	206568 X	131955	-0-	-74613 B	-0-	14026 15325	1 9	102604	2	N	13932	15001	1			271
05	128681 X	57633	-0-	-71048 B	-0-	3648 7987	1 9	45998	2	N	7261	7407	1			125
06	124530 X	84993	-0-	-39537 B	-0-	10656 12196	1 9	62141	2	N	11087	10097	1			1115
07	128681 X	112902	-0-	-15779 B	-0-	17681 9565	1 9	85656	2	N	8695	9443	1			367
08	128681 X	78378	-0-	-50303 B	-0-	13742 1804	1 4	54441	2	N	7628	7709	1			286
09	124530 X	59406	-0-	-65124 B	-0-	9683 52	1 4	43214	2	N	5870	5916	1			240



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879									
LOOS UNIT		WELL #: 11L		RRCID -> 288992		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052			
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	
04	209733 X	128390	-0-	-81343 B	-0-	12755 1	93090 2	N	20495	20927 1	271
						22545 9					
05	182187 X	44838	-0-	-137349 B	-0-	2510 1	32131 2	N	9270	9239 1	302
						10197 9					
06	176310 X	70274	-0-	-106036 B	-0-	8099 1	49086 2	N	11899	11336 1	865
						13089 9					
07	132680 X	95738	-0-	-36942 B	-0-	13799 1	66425 2	N	14104	14703 1	266
						15514 9					
08	132680 X	120979	-0-	-11701 B	-0-	20806 1	83869 2	N	13215	12851 1	630
						1767 4	14537 9				
09	128400 X	88257	-0-	-40143 B	-0-	14262 1	63449 2	N	9522	9959 1	193
						72 4	10474 9				
-----											
GERDES-LANGHOFF		WELL #: 1L		RRCID -> 289035		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742			
04	771763 X	69486	-0-	-702277 B	-0-	9839 1	48876 2	N	9792	10396 1	203
						10771 9					
05	188821 X	48697	-0-	-140124 B	-0-	5526 1	33961 2	N	8373	8279 1	297
						9210 9					
06	182730 X	52799	-0-	-129931 B	-0-	6632 1	37368 2	N	7999	7911 1	385
						8799 9					
07	171120 X	51820	-0-	-119300 B	-0-	7316 1	36410 2	N	7358	7368 1	375
						8094 9					
08	171120 X	47596	-0-	-123524 B	-0-	7994 1	31769 2	N	6136	6235 1	276
						1083 4	6750 9				
09	69480 X	43499	-0-	-25981 B	-0-	6631 1	30908 2	N	5362	5034 1	604
						62 4	5898 9				
-----											
GERDES-RATHKAMP		WELL #: 1L		RRCID -> 289147		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362			
04	717639 X	74638	-0-	-643001 B	-0-	10533 1	52588 2	N	10470	10371 1	833
						11517 9					
05	169694 X	48737	-0-	-120957 B	-0-	5527 1	34074 2	N	8305	8914 1	224
						9136 9					
06	164220 X	47142	-0-	-117078 B	-0-	5896 1	33364 2	N	7165	6712 1	677
						7882 9					
07	169694 X	45924	-0-	-123770 B	-0-	6495 1	31605 2	N	7113	7566 1	224
						7824 9					
08	169694 X	53454	-0-	-116240 B	-0-	9263 1	35861 2	N	6273	6216 1	281
						1430 4	6900 9				
09	74640 X	43349	-0-	-31291 B	-0-	6581 1	30720 2	N	5441	5420 1	302
						63 4	5985 9				
-----											
2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266			
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
OFFSPRING WELL SALVAGE		618934													
PEREIRA		WELL #:	2	RRCID ->	104466	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3354 - 3362						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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		076838													
SANGER HEIRS 392		WELL #:	1UT	RRCID ->	118975	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	13218 PERF. 9620 - 9668						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-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.	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						
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	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						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DINERO, 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						
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.		140558								
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
DOBIE HEIRS		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.		140558								
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
DOBIE				WELL #:	3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4360 - 4370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
-----															
LFW				WELL #:	3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4242 - 4244		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			79
-----															
DINERO, W. (5600)				24888 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CBN OPERATING CORP.				140558											
PARKER, EMILY H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	082790	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	5640 - 5648		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIRKS (HOCKLEY 2700)				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		
04	358 N	358	-0-	-0-		-0-	132	1	226	3	Y	-0-			10
05	450 N	450	-0-	-0-		-0-	235	1	215	3	Y	-0-			10
06	300 N	250	-0-	-50		-0-	44	1	206	3	Y	-0-			10
07	341 N	266	-0-	-75		-0-	61	1	205	3	Y	-0-			10
08	341 N	270	-0-	-71		-0-	60	1	210	3	Y	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			10
-----															
DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620											
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:	2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3324 - 3330		
04	1075 N	1075	-0-	-0-		-0-	396	1	679	3	Y	-0-			-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-		-0-	807	1	643	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	752	-0-	-118		-0-	134	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	799	-0-	-193		-0-	185	1	614	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	811	-0-	-181		-0-	181	1	630	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				093620											
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775		
04	210 N	143	-0-	-67		-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3		-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	2			N	-0-			-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
PRASEK 139		WELL #:	1	RRCID ->	198382	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10270 - 10280
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19										

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
ROGER		WELL #:	1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3471 - 3475
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
MOSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	139459	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1346 - 1352
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.10516 - 10529
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
04	780 N	474	-0-	-306 B	-0-	463 2	11 9	N	10	109
05	806 N	406	-0-	-400 B	-0-	406 2		N	-0-	109
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-	109
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	748 2	11 9	N	10	119
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	680 2	2 9	N	2	121
09	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	472 2	3 9	N	3	124

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
-----												
DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.11016 - 11044	
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	10 1	810 2	N	1			7
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	1 9	732 2	N	2	7 1		2
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	2 9	703 2	N	2			4
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	9 1	725 2	N	3	4 1		3
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	3 9	600 2	N	3	4 1		2
09	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	8 1	515 2	N	3			5
						3 9						
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466 - 12026	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.10526 - 11464	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423 - 11475	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DRY HOLLOW (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
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
*08	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
-----												
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057	PERF.12712 - 12748
04	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	154	-0-	154	268	154 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	149	-0-	149	417	149 2		N	-0-			-0-
07	500 X	83	-0-	-417	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	171822	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13658 - 14083
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	37 1	2987 2	N	-0-			-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	35 1	2839 2	N	-0-			-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	41 1	3068 2	N	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	40 1	3034 2	N	-0-			-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	38 1	2736 2	N	-0-			-0-
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	41 1	2966 2	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214	537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13951	- 14055
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674	- 14188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700	- 13825
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	2	1	131	2	N	-0-		1
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-	1	1
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	2	N	-0-		-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094	- 14226
04	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-		-0-
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-		-0-
*08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511	-	13540
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	198350	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	N/A		
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	218985	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674	-	13812
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		26214	555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY:	LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	13	RRCID ->	237961	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	11507	-	11557
-----													
04	2280	X	2129	-0-	-151	-0-	26	1	2103	2	N	-0-	33
05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	26	1	2134	2	N	-0-	33
06	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	25	1	1871	2	N	-0-	33
07	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	28	1	2120	2	N	-0-	33
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	28	1	2070	2	N	-0-	33
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-	33

GARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190	-	11905
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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

04	450 N	252	-0-	-198	-0-	3	1	248	2	N	1			52
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	1	2	1	51
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	3	1	255	2	N	-0-			51
07	248 N	48	-0-	-200	-0-	1	1	47	2	N	-0-	1	1	50
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	2	1	1	51
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	2	9			N	-0-			51

-----

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-			1
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	2	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	2	1	140	2	Y	-0-			-0-
*09	291 N	149	-0-	-142	-0-	2	1	147	2	Y	-0-			-0-

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

04	SWR 10	960	-0-	960	122538	12	1	947	2	N	1			8
05	SWR 10	978	-0-	978	123516	12	1	964	2	N	2	8	1	2
06	SWR 10	932	-0-	932	124448	12	1	917	2	N	3			5
07	SWR 10	948	-0-	948	125396	12	1	934	2	N	2	4	1	3
08	SWR 10	941	-0-	941	126337	13	1	924	2	N	4	4	1	3
09	SWR 10	899	-0-	899	127236	12	1	883	2	N	4			7

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)			//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 281672		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
04		SWR 10	2983	-0-	2983	722025	36 1	2924 2	N		21		76
							23 9						
05		SWR 10	2976	-0-	2976	725001	36 1	2915 2	N		23	4 1	95
							25 9						
06		SWR 10	2784	-0-	2784	727785	36 1	2726 2	N		20		115
							22 9						
07		SWR 10	2828	-0-	2828	730613	36 1	2771 2	N		19	2 1	132
							21 9						
08		SWR 10	2794	-0-	2794	733407	38 1	2731 2	N		23	2 1	153
							25 9						
09		SWR 10	2642	-0-	2642	736049	36 1	2592 2	N		13		166
							14 9						
-----													
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135	
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	6 1	523 2	N		-0-		-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	7 1	543 2	N		-0-		-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	7 1	535 2	N		-0-		-0-
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	7 1	539 2	N		-0-		-0-
08		558 N	148	-0-	-410	-0-	2 1	146 2	N		-0-		-0-
09		540 N	512	-0-	-28	-0-	7 1	505 2	N		-0-		-0-
-----													
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 14543	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DAGG RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF.13401 - 15808	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
FRANK GU			WELL #:		3	RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11682	- 12120	
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
-----													
04		8970 X	8037	-0-	-933	-0-	96 1	7862 2	Y	72	182 1		117
							79 9						
05		9269 X	8707	-0-	-562	-0-	105 1	8511 2	Y	83	74 1		126
							91 9						
06		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	90 1	6752 2	Y	30			156
							33 9						
07		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	108 1	8265 2	Y	19	38 1		137
							21 9						
08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	106 1	7710 2	Y	39	40 1		136
							43 9						
*09		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	104 1	7456 2	Y	39			175
							43 9						
-----													
HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537	- 11108
04		13230 X	11374	-0-	-1856	-0-	136 1	11132 2	N	96	179 1		77
							106 9						
05		12927 X	11885	-0-	-1042	-0-	144 1	11633 2	N	98	10 1		165
							108 9						
06		12090 X	11248	-0-	-842	-0-	147 1	11003 2	N	89	183 1		71
							98 9						
07		12338 X	11202	-0-	-1136	-0-	143 1	10964 2	N	86	5 1		152
							95 9						
08		12090 X	10747	-0-	-1343	-0-	144 1	10508 2	N	86	178 1		60
							95 9						
09		11490 X	10256	-0-	-1234	-0-	140 1	10013 2	N	94			154
							103 9						
-----													
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621	- 15135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14100	- 14256	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FRANK GU		WELL #:		1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10522	- 10742	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2699	-0-	-211	-0-	32	1	2628	2	N	35		208
05	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	39	9	2426	2	N	38	69 1	177
06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	42	9	2331	2	N	46		223
07	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	31	1	2425	2	N	27	215 1	35
08	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	51	9	1981	2	N	49	39 1	45
09	2700 X	1451	-0-	-1249	-0-	27	1	1380	2	N	47		92
						54	9						
						19	1						
						52	9						

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	28	1	2269	2	N	34		176
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	37	9	2287	2	N	18	20 1	174
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	20	9	2177	2	N	26	167 1	33
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	29	1	2278	2	N	22	11 1	44
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2339	2	N	39	12 1	71
*09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	24	9	2147	2	N	16		87
						32	1						
						43	9						
						30	1						
						18	9						

-----

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	9		152
05	465 N	342	-0-	-123	-0-	10	9	330	2	N	7	51 1	108
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	N	8		116
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	9	388	2	N	5	15 1	106
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	7	10 1	103
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	9	459	2	N	9		112
						5	1						
						6	9						
						6	1						
						10	9						



-----  
 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464  
 -----

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
04	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	41 1 31 9	3362 2	N	28			86
05	3720 X	3367	-0-	-353	-0-	41 1 24 9	3302 2	N	22	1 1		107
06	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	40 1 24 9	3029 2	N	22			129
07	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	41 1 21 9	3147 2	N	19	1 1		147
08	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	43 1 18 9	3155 2	N	16	1 1		162
09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	43 1 20 9	3107 2	N	18	179 1		1

-----  
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905  
 -----

04	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	18 1 21 9	1457 2	N	19			87
05	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	19 1 21 9	1534 2	N	19	18 1		88
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	12 1 21 9	867 2	N	19			107
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	17 1 14 9	1288 2	N	13	9 1		111
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	19 1 24 9	1406 2	N	22	10 1		123
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	19 1 20 9	1349 2	N	18			141

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 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  
 -----

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

-----  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308  
 -----

04	T. A.	3025	-0-	3025	9811	36 1 6 9	2983 2	Y	5			29
05	T. A.	3078	-0-	3078	12889	37 1 10 9	3031 2	Y	9	30 1		8
06	T. A.	3084	-0-	3084	15973	40 1 12 9	3032 2	Y	11			19
07	T. A.	2404	-0-	2404	18377	31 1 7 9	2366 2	Y	6	15 1		10
08	T. A.	2003	-0-	2003	20380	27 1 10 9	1966 2	Y	9	13 1		6
*09	22342 X	1962	-0-	-20380	-0-	27 1 11 9	1924 2	Y	10			16

-----

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

-----

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
06	270 N	31	-0-	-239	-0-		31	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

-----

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

-----

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

04	60 N	23	-0-	-37	-0-		23	2		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-					-0-

-----

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

04	2010 X	114	-0-	-1896	-0-		114	2		N	-0-					-0-
05	1705 X	154	-0-	-1551	-0-		154	2		N	-0-					-0-
06	1080 X	149	-0-	-931	-0-		149	2		N	-0-					-0-
07	124 X	83	-0-	-41	-0-		83	2		N	-0-					-0-
*08	155 X	75	-0-	-80	-0-		75	2		N	-0-					-0-
09	150 X	75	-0-	-75	-0-		75	2		N	-0-					-0-

-----

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

04	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-					-0-



-----

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					82

-----

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 2 D OIL & GAS LLC 953828  
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY 085408  
 SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

04		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	431	1	18800	3	N	-0-					78	
05		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	434	1	18863	3	N	-0-					78	
06		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	407	1	17575	3	N	-0-					78	
07		18507 X	9579	-0-	-8928	-0-	210	1	9369	3	N	-0-					78	
*08		18507 X	7491	-0-	-11016	-0-	178	1	7313	3	N	-0-					78	
09		17910 X	9575	-0-	-8335	-0-	208	1	9345	3	N	20					98	
								22										

-----

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

04		160680 X	54759	-0-	-105921	-0-	49429	3	5330	9	Y	4845	4845	0			27
05		106051 X	48701	-0-	-57350	-0-	44347	3	4354	9	Y	3958	3958	0			27
06		86430 X	45222	-0-	-41208	-0-	40931	3	4291	9	Y	3901	3901	0			27
07		74369 X	42486	-0-	-31883	-0-	38542	3	3944	9	Y	3585	3585	0			27
*08		68262 X	54479	-0-	-13783	-0-	50700	3	3779	9	Y	3435	3435	0			27
09		54750 X	50144	-0-	-4606	-0-	47701	3	2443	9	Y	2221	2209	0	13	1	26

-----

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

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

-----

GALLO ROJO A WELL #: 6H RRCID -> 288771 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	334	-0-	334	334	33	1	282	3	N	17	17	0			-0-
06		0 A	24646	-0-	24646	24980	910	1	12680	3	N	10051	10051	0			-0-
							11056	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/10/2020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GALLO ROJO A		WELL #: 7H		RRCID -> 288778		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	221	-0-	221	221	21	1	Y	25	25 0	-0-
						28	9				
06	0 A	42744	-0-	42744	42965	1144	1	Y	22585	22585 0	-0-
						24844	9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/05/2020											
-----											
GALLO ROJO A		WELL #: 8H		RRCID -> 288779		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	722	-0-	722	722	16	1	Y	521	517 0	-0-
						573	9			4 8	-0-
06	0 A	43730	-0-	43730	44452	1027	1	Y	25335	25335 0	-0-
						27869	9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/07/2020											
-----											
LONESOME DOVE A		WELL #: 8H		RRCID -> 288947		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 11911 PERF.12275 - 18184			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	13344	-0-	13344	13344	324	1	Y	6417	6417 0	-0-
						7059	9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020											
-----											
A. BANDUCH C		WELL #: 5H		RRCID -> 289088		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 11187 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/18/2020											
-----											
LONESOME DOVE A		WELL #: 6H		RRCID -> 289109		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12220 - 17510			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	31455	-0-	31455	31455	716	1	Y	15809	15809 0	-0-
						17390	9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020											
-----											
LONESOME DOVE A		WELL #: 7H		RRCID -> 289146		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 11591 PERF.12418 - 18265			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/27/2020											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
A. BANDUCH C		WELL #: 8H		RRCID -> 289151		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A			
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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*06	0 A	76625	-0-	76625	76625	950 1	Y	54899	54759 0 140 1	-0-	
						60389 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/14/2020											
LONESOME DOVE A		WELL #: 11H		RRCID -> 289152		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 A	34976	-0-	34976	34976	786 1	Y	17820	17820 0	-0-	
						19602 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020											
YANTA A-CREWS B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289608		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CRISP B-CREWS A SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289680		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A			
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1									
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	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	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	1161 1	21 3	N	839	841 0	243
						923 9					
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1148 1	27 3	N	722	733 0	232
						794 9					
*06	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 1		N	-0-		232
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	440 1	6 3	N	275	169 0	338
						303 9					
*08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	115 1	253 3	N	718	724 0 177 1	155
						790 9					
*09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	7 1	384 3	N	728	730 0	153
						801 9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5082	3	448	9	N	407	379	1	289
05	5673 X	4374	-0-	-1299	-0-	3989	3	385	9	N	350	379	1	260
*06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7188	3	607	9	N	552	722	1	90
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5324	3	1056	9	N	960	734	1	316
*08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	8916	3	1277	9	N	1161	1282	1	195
*09	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6311	3	828	9	N	753	743	1	205
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			227
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	187	1	129
-----														
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
*04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	229	1	4157	3	N	927	902	1	274
						240	5	1020	9					
*05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	296	1	7526	3	N	917	887	1	304
						442	5	1009	9					
*06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	384	1	6533	3	N	871	895	1	280
						301	5	958	9					
*07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	490	1	6702	3	N	784	898	1	166
						862	9							
*08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	642	1	6669	3	N	854	720	1	300
						939	9							
*09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	422	1	6607	3	N	801	920	1	181
						881	9							
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1	150
05	10757 X	4097	-0-	-6660	-0-	3959	3	138	9	N	125	86	1	189
*06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1	150
07	11966 X	7453	-0-	-4513	-0-	7143	3	310	9	N	282	335	1	97
*08	11966 X	6145	-0-	-5821	-0-	5892	3	253	9	N	230	244	1	83
09	11580 X	7350	-0-	-4230	-0-	7018	3	332	9	N	302	277	1	108
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1	150
05	10757 X	4096	-0-	-6661	-0-	3958	3	138	9	N	125	86	1	189
*06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1	150
07	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	8593	3	378	9	N	344	375	1	119
*08	11749 X	7434	-0-	-4315	-0-	7129	3	305	9	N	277	296	1	100
09	11370 X	7090	-0-	-4280	-0-	6770	3	320	9	N	291	287	1	104
-----														
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
04	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-			-0-
05	4836 X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
*06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	697	3			N	-0-			-0-
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-			-0-
*08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-			-0-
*09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-			-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05		4836 X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*06		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
07		5239 X	4448	-0-	-791	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*08		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
*09		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					-0-

-----  
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924  
-----

*04	50700 X	16296	-0-	-34404	-0-	13368	3	758	5	N	1973	1973	0				-0-
						2170	9										
*05	50561 X	13969	-0-	-36592	-0-	11377	3	652	5	N	1764	1764	0				-0-
						1940	9										
*06	30270 X	10	-0-	-30260	-0-	10	3			N	-0-						-0-
*07	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	19743	3	4308	9	N	3916	3916	0				-0-
*08	19251 X	13752	-0-	-5499	-0-	11482	3	2270	9	N	2064	2064	0				-0-
09	16290 X	12218	-0-	-4072	-0-	10568	3	1650	9	N	1500	1500	0				-0-

-----  
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085  
-----

*04	63780 X	42798	-0-	-20982	-0-	33323	3	1893	5	N	6893	6893	0				-0-
						7582	9										
*05	65906 X	39749	-0-	-26157	-0-	30919	3	1776	5	N	6413	6413	0				-0-
						7054	9										
*06	63780 X	40	-0-	-63740	-0-	24	3	1	5	N	14	14	0				-0-
						15	9										
*07	58187 X	3268	-0-	-54919	-0-	2584	3	684	9	N	622	622	0				-0-
*08	50096 X	40097	-0-	-9999	-0-	31777	3	8320	9	N	7564	7564	0				-0-
09	42810 X	38635	-0-	-4175	-0-	31980	3	6655	9	N	6050	6050	0				-0-

-----  
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035  
-----

*04	65490 X	32608	-0-	-32882	-0-	25286	3	1436	5	N	5351	5351	0				-0-
						5886	9										
*05	64542 X	29780	-0-	-34762	-0-	23068	3	1324	5	N	4898	4898	0				-0-
						5388	9										
*06	56970 X	28	-0-	-56942	-0-	17	3	1	5	N	9	9	0				-0-
						10	9										
*07	45880 X	2502	-0-	-43378	-0-	1979	3	523	9	N	475	475	0				-0-
*08	38626 X	31736	-0-	-6890	-0-	24919	3	6817	9	N	6197	6197	0				-0-
09	32610 X	29700	-0-	-2910	-0-	24623	3	5077	9	N	4615	4615	0				-0-

-----  
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349  
-----

*04	41790 X	24182	-0-	-17608	-0-	18309	3	1037	5	N	4396	4396	0				-0-
						4836	9										
*05	34286 X	22078	-0-	-12208	-0-	16700	3	956	5	N	4020	4020	0				-0-
						4422	9										
*06	28500 X	23	-0-	-28477	-0-	13	3	1	5	N	8	8	0				-0-
						9	9										
*07	26567 X	2056	-0-	-24511	-0-	1482	3	574	9	N	522	522	0				-0-
*08	24986 X	24085	-0-	-901	-0-	18368	3	5717	9	N	5197	5197	0				-0-
09	24180 X	23944	-0-	-236	-0-	19300	3	4644	9	N	4222	4222	0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SEIDEL UNIT A		WELL #: 11		RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	55920 X	28688	-0-	-27232	-0-	22108	3	1254	5	N	4842	4842	0			-0-
						5326	9									
*05	57784 X	26645	-0-	-31139	-0-	20544	3	1178	5	N	4475	4475	0			-0-
						4923	9									
*06	46500 X	25	-0-	-46475	-0-	15	3	1	5	N	8	8	0			-0-
						9	9									
*07	39525 X	2106	-0-	-37419	-0-	1723	3	383	9	N	348	348	0			-0-
*08	33759 X	27942	-0-	-5817	-0-	21805	3	6137	9	N	5579	5579	0			-0-
09	28680 X	26367	-0-	-2313	-0-	21636	3	4731	9	N	4301	4301	0			-0-
SEIDEL UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507								
*04	75150 X	27377	-0-	-47773	-0-	20521	3	1161	5	N	5177	5177	0			-0-
						5695	9									
*05	57629 X	25587	-0-	-32042	-0-	19187	3	1097	5	N	4821	4821	0			-0-
						5303	9									
*06	42870 X	26	-0-	-42844	-0-	14	3	1	5	N	10	10	0			-0-
						11	9									
*07	36270 X	2247	-0-	-34023	-0-	1622	3	625	9	N	568	568	0			-0-
*08	31651 X	27178	-0-	-4473	-0-	20455	3	6723	9	N	6112	6112	0			-0-
09	27390 X	25657	-0-	-1733	-0-	20341	3	5316	9	N	4833	4833	0			-0-
G KLEIN C D-WSCH A ULW B		WELL #: 1		RRCID -> 289192		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G KLEIN C D-WSCH A ULW A		WELL #: 1		RRCID -> 289731		COMPL. DATE 02/17/2020		TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G KLEIN C D-WSCH A ULW C		WELL #: 1		RRCID -> 289732		COMPL. DATE 01/18/2020		TOTAL DEPTH 12670 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
MIGURA		WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		215 1	2453 3	Y	-0-		-0-
05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		171 1	2491 3	Y	550	469 1	81
								605 9					
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		262 1	2129 3	Y	479	483 1	77
								527 9					
07		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		282 1	1712 3	Y	488	535 1	30
								537 9					
*08		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		264 1	1450 3	Y	442	414 1	58
								486 9					
*09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		213 1	1908 3	Y	419	432 1	45
								461 9					

  

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
*05		728 X	728	-0-	-0-	-0-		232 1	324 3	N	156		242
								172 9					
*06		SHUT IN	109	-0-	109	109		86 1	23 3	N	-0-		242
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-		242
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	109				N	1	179 1	64
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	109				N	-0-		64

  

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053													
04		480 N	331	-0-	-149	-0-		144 3	187 9	N	170	179 1	57
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	16		73
06		450 N	1	-0-	-449	-0-		1 1		N	-0-		73
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-		660 3	207 9	N	188	182 1	79
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		82
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 3	28 9	N	25		107

  

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585													
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 9	Y	16	185 1	42
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		42
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42

  

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521													
04		360 N	341	-0-	-19	-0-		213 1	128 9	N	116	183 1	54
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		54
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		54
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-		116 1	81 3	N	168		222
								185 9					
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-		101 1	158 9	N	144	182 1	184
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-		89 1	135 9	N	123	170 1	137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 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
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	37	1	703	9	N	639	583	1	270
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-			270
06	750 N	476	-0-	-274	-0-	93	1	177	3	N	187			457
07	775 N	145	-0-	-630	-0-	206	9							
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	75	1	70	9	N	64	373	1	148
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	86	1	39	9	N	35			183
						61	1	543	3	N	120	184	1	119
						132	9							

  

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
04	1650 N	445	-0-	-1205 B	-19822	254	1	124	4	N	61	165	1	49
05	0 N	392	-0-	392	-0-	67	9	268	4	N	16			65
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	106	1							
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	18	9	414	4	N	87			152
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	96	1							
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	112	1	682	4	N	115	190	1	77
						127	9							
						121	1	106	9	N	96			173
						130	1	69	9	N	63	191	1	45

  

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	69	67	1	17
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	76	9	968	3	Y	69	65	1	21
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	197	1							
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	76	9	906	3	Y	61	47	1	35
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	143	1							
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	9	873	3	Y	58	72	1	21
						127	1							
						64	9	670	3	Y	67	71	1	17
						152	1	74	9					
						104	1	704	3	Y	73	55	1	35
						80	9							

  

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	345	1	2498	3	N	834	937	1	169
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	917	9	2473	3	N	794	743	1	220
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	408	1							
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	873	9	2600	3	N	731	663	1	288
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	404	1							
*09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	804	9	2265	3	N	751	850	1	189
						394	1							
						826	9	2112	3	N	711	720	1	180
						404	1							
						782	9	1810	3	N	636	709	1	107
						411	1							
						700	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	312	1	7535	3	N	2154	1951	0	187	1	200
						2369	9									
05	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	254	1	7174	3	N	2078	2078	0			200
						2286	9									
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	418	1	3047	3	N	1070	209	0	533	1	528
						1177	9									
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	1040	1	9274	3	N	2462	2742	1			248
						2708	9									
*08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	952	1	6846	3	N	1796	1815	1			229
						1976	9									
*09	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	825	1	6069	3	N	1568	1485	1			312
						1725	9									
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611																
04	660 N	302	-0-	-358	-0-	67	3	235	9	Y	214	225	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	744 N	448	-0-	-296	-0-	162	3	286	9	Y	260	242	1			18
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	3	183	9	Y	166	167	1			17
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	328	3	157	9	Y	143	141	1			19
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719																
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	9	Y	88	128	1			16
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	9	Y	53	31	1			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	734	1	56	9	N	51	165	1			98
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	450	1	21013	3	N	7155	6437 0	553 1 206
							7871	9						
05		36244 X	36244	-0-	-0-	-0-	465	1	27387	3	N	7629	7629 0	206
							8392	9						
06		46350 X	46350	-0-	-0-	-0-	450	1	34655	3	N	10223	10223 0	206
							11245	9						
07		36601 X	36601	-0-	-0-	-0-	465	1	27483	3	N	7866	7862 0	210
							8653	9						
*08		46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	465	1	35380	3	N	9489	9489 0	210
							10438	9						
*09		58338 X	58338	-0-	-0-	-0-	1103	1	44348	3	N	11715	11715 0	210
							12887	9						
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	249	1	125	9	N	114		147
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		147
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7		154
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	558	1	723	3	N	164	190 1	128
							180	9						
*08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	330	1	147	9	N	134	167 1	95
*09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	326	1	61	3	N	105		200
							116	9						
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
04		40098 X	40098	-0-	-0-	-0-	450	1	32386	3	Y	6602	6389 0	101 1 122
							7262	9						
05		44464 X	44464	-0-	-0-	-0-	465	1	37125	3	Y	6249	6249 0	74 1 48
							6874	9						
06		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	450	1	32799	3	Y	5444	5444 0	-0-
							5988	9						
07		45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	465	1	37312	3	Y	7123	7123 0	-0-
							7835	9						
*08		51824 X	51824	-0-	-0-	-0-	465	1	42990	3	Y	7608	7608 0	-0-
							8369	9						
*09		61769 X	61769	-0-	-0-	-0-	1266	1	50820	3	Y	8803	8803 0	-0-
							9683	9						
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
04		14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	473	1	11490	3	N	2708	2482 0	187 1 102
							2979	9						
05		15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	447	1	12509	3	N	2635	2635 0	102
							2899	9						
06		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	1087	1	8062	3	N	1965	1965 0	102
							2162	9						
07		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	836	1	7577	3	N	1709	1709 0	102
							1880	9						
*08		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1004	1	7681	3	N	1796	789 0	928 1 181
							1976	9						
*09		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	964	1	7099	3	N	1694	1668 1	207
							1863	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		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															
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1320	1	155	9	N	141	338	1	40
05		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	974	1	128	9	N	116			156
06		1320 N	54	-0-	-1266	-0-	54	1			N	-0-			156
07		1364 N	83	-0-	-1281	-0-	81	1	1	3	N	1			157
*08		1116 N	168	-0-	-948	-0-	1	9			N	8			165
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	159	1	9	9	N	-0-			165
-----															
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
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
-----															
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	3	N	656	566	1	226
							722	9							
05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	104			330
							114	9							
06		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	502	1	3725	3	N	683	564	1	449
							751	9							
07		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	530	1	3741	3	N	588	731	1	306
							647	9							
*08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	527	1	3776	3	N	579	575	1	310
							637	9							
*09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	508	1	3375	3	N	541	740	1	111
							595	9							
-----															
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			229
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			233
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			234
07		791 X	791	-0-	-0-	-0-					N	321	344	1	211
							226	1	212	3	N				
							353	9							
*08		65 X	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	9	N	34			245
*09		84 X	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	N	-0-	174	1	71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
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	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	266	1	599	3	N	211	362	1	51
						232	9							
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	229	1	283	3	N	138			189
						152	9							
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	230	1	407	3	N	128	187	1	130
						141	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	238	1	412	3	N	158	177	1	111
						174	9							
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	6			117
						7	9							
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	N	311	182	1	246
						342	9							
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	996	1	2992	3	N	815	948	1	162
						897	9							
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	849	1	2314	3	N	687	762	1	87
						756	9							
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	448	1	732	3	N	685	535	1	237
						754	9							
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	736	1	823	9	N	748	873	1	112
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	657	1	770	9	N	700	685	1	127
*09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	729	1	2483	3	N	672	613	1	186
						739	9							
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	9210	3	4864	9	N	4422	3501	0	246
05	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	56	1	8441	3	N	3522	3096	0	672
						3874	9							
06	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	483	1	5869	3	N	2712	2801	1	583
						2983	9							
07	16709 X	6559	-0-	-10150	-0-	451	1	3993	3	N	1923	2042	1	464
						2115	9							
*08	16709 X	6130	-0-	-10579	-0-	546	1	3902	3	N	1529	1631	1	362
						1682	9							
09	14070 X	2366	-0-	-11704	-0-	523	1	880	3	N	875	994	1	243
						963	9							
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	625	1	2143	3	N	614	711	1	278
						675	9							
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	684	1	1611	3	N	578	564	1	292
						636	9							
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	677	1	1257	3	N	564	554	1	302
						620	9							
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	702	1	2015	3	N	537	727	1	112
						591	9							
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	655	1	1939	3	N	520	547	1	85
						572	9							
*09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	587	1	1693	3	N	526	369	1	242
						579	9							
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	744	1	1225	3	N	562	571	1	233
						618	9							
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	668	1	1240	3	N	572	550	1	255
						629	9							
06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	531	1	1236	3	N	531	669	1	117
						584	9							
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	478	1	2069	3	N	420	371	1	166
						462	9							
*08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	601	1	1226	3	N	451	476	1	141
						496	9							
*09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	672	1	1075	3	N	435	372	1	204
						479	9							
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4			23
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	9	N	91	190	1	134
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	9	N	78			212
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	9	N	51			263
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	9	N	90	180	1	173
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	9	N	66			239
*09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	71			310
						78	9							
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
04	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	504	1	861	3	N	207	183	1	72
						228	9							
05	1643 N	228	-0-	-1415	-0-	79	1	129	3	N	18			90
						20	9							
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	510	1	893	3	N	200	132	1	158
						220	9							
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	527	1	933	3	N	207	187	1	178
						228	9							
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	527	1	869	3	N	199	181	1	196
						219	9							
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	510	1	915	3	N	200	367	1	29
						220	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
FISHER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337 - 17262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	1	200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
-----											
IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13724 - 18225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
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
-----											
M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623 - 17483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	168
-----											
M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599 - 16883
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
-----											
POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525 - 18291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								CODE	CODE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

  

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591												
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	1135	1	925	3	N	197
							491	9				
05		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1179	1	196	3	N	96
							496	9				
06		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1106	1	404	3	N	159
							471	9				
07		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1148	1	485	3	N	65
							475	9				
*08		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1155	1	420	3	N	299
							469	9				
*09		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1151	1	502	3	N	118
							415	9				

  

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089												
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	730	1	52	9	N	231
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	750	1	39	9	N	266
06		754 X	754	-0-	-0-	-0-	709	1	45	9	N	307
07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	762	1	24	9	N	138
*08		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	827	1	70	3	N	189
							256	9				
*09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	914	1	1252	3	N	150
							792	9				

  

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554												
04		955 X	955	-0-	-0-	-0-	702	1	253	9	N	111
05		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	706	1	57	3	N	178
							268	9				
06		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	701	1	149	3	N	239
							251	9				
07		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	797	1	229	9	N	281
08		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	783	1	221	9	N	306
*09		941 X	941	-0-	-0-	-0-	697	1	1	3	N	172
							243	9				

  

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766												
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	85	1	45	3	N	106
							105	9				
*05		217 N	132	-0-	-85	-0-	51	1	18	3	N	163
							63	9				
*06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	163
*07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	163
*08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	163
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	247 1	200 9	31 3	Y	182	171 1		43
05	527 N	330	-0-	-197	-0-	116 1	184 9	30 3	Y	167	194 1		16
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	115 1	249 9	455 3	Y	226	149 1		93
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	95 1	263 9	455 3	Y	239	291 1		41
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	304 1	276 9	202 3	Y	251	233 1		59
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	281 1	275 9	488 3	Y	250	251 1		58
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825													
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	1395 1	626 9	4455 3	Y	569	576 1		83
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			83
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	1287 1	893 9	7980 3	Y	812	784 1		111
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1408 1	671 9	4748 3	Y	610	568 1		153
*08	6107 X	4682	-0-	-1425	-0-	1372 1	503 9	2807 3	Y	457	489 1		121
*09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	1418 1	702 9	4787 3	Y	638	510 1		249
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173													
04	4200 X	3480	-0-	-720	-0-	535 1	275 9	2670 3	Y	250	143 1		171
05	4340 X	1450	-0-	-2890	-0-	211 1	48 9	1191 3	Y	44			215
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	918 1	293 9	3682 3	Y	266	375 1		106
07	4340 X	3771	-0-	-569	-0-	428 1	233 9	3110 3	Y	212	190 1		128
*08	3813 X	3147	-0-	-666	-0-	367 1	196 9	2584 3	Y	178	176 1		130
09	4800 X	3958	-0-	-842	-0-	442 1	256 9	3260 3	Y	233	276 1		87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WARWAS A		WELL #:		1H	RRCID ->	281899	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	13681	PERF.14097	- 18739		
M O	ALLOW 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
*10	21514 X	20065	-0-	-1449	-0-	574	1	17229	3	Y	2056	2004	0	9 8 70
						2262	9							
*11	20820 X	1214	-0-	-19606	-0-	367	1	256	3	Y	537	537	0	32 1 38
						591	9							
*12	21514 X	18557	-0-	-2957	-0-	676	1	15628	3	Y	2048	1528	0	151 1 387
						2253	9					20	8	
*01	21514 X	21042	-0-	-472	-0-	796	1	18089	3	Y	1961	800	0	1299 1 236
						2157	9					13	8	
*02	20561 X	6389	-0-	-14172	-0-	413	1	5398	3	Y	525	351	0	386 1 22
						578	9					2	8	
*03	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	1882	1	17615	3	Y	1445	1263	1	204
						1590	9							
*04	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	3214	1	16155	3	Y	1624	1578	1	250
						1786	9							
*05	21018 X	167	-0-	-20851	-0-	116	3	51	9	Y	46			296
*06	20340 X	512	-0-	-19828	-0-	479	1	33	9	Y	30	211	1	115
*07	21979 X	5154	-0-	-16825	-0-	760	1	3854	3	Y	491	449	1	157
						540	9							
*08	19406 X	18990	-0-	-416	-0-	1256	1	15624	3	Y	1918	1818	1	257
						2110	9							
09	18780 X	17691	-0-	-1089	-0-	1148	1	14616	3	Y	1752	1930	1	79
						1927	9							

OEHLKE A		WELL #:		3H	RRCID ->	281900	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13623	- 18671		
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	646	1	2767	3	Y	328	356	1	74
						361	9							
05	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	587	1	1917	3	Y	179			253
						197	9							
06	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	421	1	1720	3	Y	222	424	1	51
						244	9							
07	3255 X	1954	-0-	-1301	-0-	516	1	1254	3	Y	167	172	1	46
						184	9							
*08	2356 X	1889	-0-	-467	-0-	515	1	1178	3	Y	178	139	1	85
						196	9							
09	2280 X	1799	-0-	-481	-0-	454	1	1159	3	Y	169	141	1	113
						186	9							

J. HERMANN C (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	281902	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	13363	PERF.13391	- 17567		
04	4440 X	3668	-0-	-772	-0-	433	1	2920	3	Y	286	271	1	71
						315	9							
05	4588 X	3418	-0-	-1170	-0-	573	1	2541	3	Y	276	262	1	85
						304	9							
06	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	467	1	2765	3	Y	268	199	1	154
						295	9							
07	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	415	1	2608	3	Y	286	336	1	104
						315	9							
*08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	529	1	2078	3	Y	227	274	1	57
						250	9							
*09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	426	1	2879	3	Y	266	195	1	128
						293	9							

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	749	1	5183	3	Y	387	368 1	96
						426	9						
05	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	940	1	4402	3	Y	394	369 1	121
						433	9						
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	688	1	4201	3	Y	361	275 1	207
						397	9						
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	604	1	3991	3	Y	349	429 1	127
						384	9						
*08	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	763	1	3109	3	Y	329	373 1	83
						362	9						
09	5610 X	4951	-0-	-659	-0-	583	1	3943	3	Y	386	283 1	186
						425	9						

-----  
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

04	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	832	1	1687	3	Y	693	754 1	87
						762	9						
05	3627 X	3133	-0-	-494	-0-	569	1	1856	3	Y	644	640 1	91
						708	9						
06	3510 X	2833	-0-	-677	-0-	486	1	1673	3	Y	613	575 1	129
						674	9						
07	3627 X	2953	-0-	-674	-0-	528	1	1762	3	Y	603	605 1	127
						663	9						
*08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	649	1	1681	3	Y	616	688 1	55
						678	9						
*09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	652	1	1524	3	Y	623	606 1	72
						685	9						

-----  
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
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

-----  
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	3714	-0-	-1746	-0-	544 1 453 9	2717 3	Y	412	372 1		179
05	4774 X	3753	-0-	-1021	-0-	476 1 450 9	2827 3	Y	409	358 1		230
06	4470 X	3714	-0-	-756	-0-	461 1 450 9	2803 3	Y	409	537 1		102
07	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	535 1 443 9	2762 3	Y	403	350 1		155
*08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	567 1 446 9	2715 3	Y	405	363 1		197
09	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	527 1 427 9	2446 3	Y	388	530 1		55

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

04	510 N	26	-0-	-484	-0-	14 1	12 9	Y	11	31 1		6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	10 1 8 9	5 3	Y	7	8 1		5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

04	3000 N	10050	-0-	7050	17837	1332 1 1290 9	7428 3	Y	1173	1187 1		195
05	26472 X	8635	-0-	-17837	-0-	1282 1 895 9	6458 3	Y	814	809 1		200
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	1227 1 996 9	4806 3	Y	905	678 1		427
07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	680 1 846 9	4919 3	Y	769	997 1		199
*08	10385 X	6079	-0-	-4306	-0-	657 1 760 9	4662 3	Y	691	774 1		116
09	10050 X	5590	-0-	-4460	-0-	586 1 682 9	4322 3	Y	620	707 1		29

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

04	1530 X	407	-0-	-1123	-0-	127 1 89 9	191 3	N	81	184 1		138
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	261 1 134 9	822 3	N	122			260
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	240 1 116 9	719 3	N	105	178 1		187
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			187
*08	1550 X	824	-0-	-726	-0-	83 1 79 9	662 3	N	72			259
09	1320 X	7	-0-	-1313	-0-	1 1 2 9	4 3	N	2			261

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	914 1	787 9	5415 3	Y	715	651 1		239
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	834 1	737 9	5134 3	Y	670	554 1		355
06	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	843 1	730 9	5232 3	Y	664	793 1		226
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	933 1	715 9	5050 3	Y	650	566 1		310
*08	6882 X	6679	-0-	-203	-0-	1048 1	661 9	4970 3	Y	601	693 1		218
09	6660 X	6430	-0-	-230	-0-	956 1	693 9	4781 3	Y	630	672 1		176
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148													
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				Y	-0-	38 1		-0-
05	5797 X	1169	-0-	-4628	-0-	176 1	51 9	942 3	Y	46			46
06	5610 X	4886	-0-	-724	-0-	923 1	279 9	3684 3	Y	254	199 1		101
07	5270 X	3481	-0-	-1789	-0-	396 1	233 9	2852 3	Y	212	185 1		128
*08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	401 1	233 9	2847 3	Y	212	185 1		155
09	4800 X	3507	-0-	-1293	-0-	389 1	223 9	2895 3	Y	203	282 1		76
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858													
04	4110 X	3769	-0-	-341	-0-	775 1	910 9	2084 3	Y	827	869 1		121
05	4991 X	4062	-0-	-929	-0-	805 1	988 9	2269 3	Y	898	902 1		117
06	4830 X	3954	-0-	-876	-0-	742 1	887 9	2325 3	Y	806	736 1		187
07	4991 X	3873	-0-	-1118	-0-	723 1	845 9	2305 3	Y	768	810 1		145
*08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	672 1	914 9	2459 3	Y	831	847 1		129
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	637 1	847 9	2159 3	Y	770	739 1		160
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951													
04	3210 X	2161	-0-	-1049	-0-	479 1	597 9	1085 3	Y	543	586 1		79
05	3503 X	1464	-0-	-2039	-0-	347 1	440 9	677 3	Y	400	427 1		52
06	3390 X	1734	-0-	-1656	-0-	379 1	454 9	901 3	Y	413	369 1		96
07	3503 X	1190	-0-	-2313	-0-	283 1	332 9	575 3	Y	302	341 1		57
*08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	412 1	565 9	1288 3	Y	514	491 1		80
*09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	546 1	725 9	1850 3	Y	659	602 1		137

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		4200 X	3963	-0-	-237	-0-	815	1	2181	3	Y	879	906	1	129
							967	9							
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	939	1	2780	3	Y	997	996	1	130
							1097	9							
06		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	907	1	2874	3	Y	980	882	1	228
							1078	9							
07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	964	1	3189	3	Y	1022	1057	1	193
							1124	9							
*08		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	825	1	3076	3	Y	1010	1046	1	157
							1111	9							
*09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	746	1	2518	3	Y	904	873	1	188
							994	9							
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
04		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	645	1	3776	3	Y	787	733	1	172
							866	9							
05		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	777	1	4490	3	Y	978	1083	1	67
							1076	9							
06		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	700	1	4323	3	Y	873	586	1	354
							960	9							
07		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	648	1	3297	3	Y	685	906	1	133
							754	9							
*08		6510 X	6085	-0-	-425	-0-	874	1	4197	3	Y	922	859	1	196
							1014	9							
09		6150 X	6027	-0-	-123	-0-	725	1	4269	3	Y	939	879	1	256
							1033	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
04		2400 X	2027	-0-	-373	-0-	479	1	1342	3	Y	187	292	1	35
							206	9							
05		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	598	1	961	3	Y	164	80	1	119
							180	9							
06		2220 X	441	-0-	-1779	-0-	32	1	385	3	Y	22	91	1	50
							24	9							
07		2294 X	1173	-0-	-1121	-0-	12	1	982	3	Y	163	107	1	106
							179	9							
*08		3100 N	3255	-0-	155	155	87	1	2836	3	Y	302	290	1	118
							332	9							
*09		1377 N	1222	-0-	-155	-0-	1	1	989	3	Y	211	232	1	97
							232	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
04		4140 X	2938	-0-	-1202	-0-	1142	1	1594	3	Y	184	299	1	34
							202	9							
05		3720 X	1264	-0-	-2456	-0-	375	1	775	3	Y	104	63	1	75
							114	9							
06		3600 X	2043	-0-	-1557	-0-	95	1	1771	3	Y	161	57	1	179
							177	9							
07		3596 X	1197	-0-	-2399	-0-	14	1	1003	3	Y	164	237	1	106
							180	9							
*08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3121	3	Y	342	315	1	133
							376	9							
*09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2	1	2855	3	Y	305	298	1	140
							336	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		9300 X	8542	-0-	-758	-0-	1028	1	6141	3	N	1248	1112	1	323
							1373	9							
05		9331 X	8517	-0-	-814	-0-	984	1	6151	3	N	1256	1290	1	289
							1382	9							
06		8970 X	8143	-0-	-827	-0-	940	1	5891	3	N	1193	1281	1	201
							1312	9							
07		8866 X	8240	-0-	-626	-0-	1061	1	5826	3	N	1230	1104	1	327
							1353	9							
*08		8866 X	8198	-0-	-668	-0-	1181	1	5680	3	N	1215	1299	1	243
							1337	9							
09		8550 X	7690	-0-	-860	-0-	1068	1	5340	3	N	1165	1319	1	89
							1282	9							
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
04		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			131
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			131
06		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	2			133
07		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			133
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
04		5970 X	3158	-0-	-2812	-0-	795	1	1890	3	Y	430	473	1	47
							473	9							
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			47
06		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	1113	1	5728	3	Y	860	798	1	109
							946	9							
07		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	1103	1	3960	3	Y	678	659	1	128
							746	9							
*08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	744	1	3825	3	Y	605	658	1	75
							666	9							
*09		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	793	1	3368	3	Y	546	480	1	141
							601	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1290	1	4029	3	Y	670	642	1	73
							737	9							
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			73
06		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1148	1	5914	3	Y	869	832	1	110
							956	9							
07		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	1139	1	4203	3	Y	647	635	1	122
							712	9							
*08		6262 X	5607	-0-	-655	-0-	785	1	4176	3	Y	587	636	1	73
							646	9							
09		7980 X	4873	-0-	-3107	-0-	819	1	3484	3	Y	518	457	1	134
							570	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														
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
04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	362	1	1554	3	N	603	372	1	425
						663	9							
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			425
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	285	1	2516	3	N	586	753	1	258
						645	9							
07	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	361	1	1184	3	N	537	556	1	239
						591	9							
*08	2666 X	1214	-0-	-1452	-0-	377	1	283	3	N	504	561	1	182
						554	9							
09	3210 X	1645	-0-	-1565	-0-	384	1	834	3	N	388	362	1	208
						427	9							
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
04	12570 X	10797	-0-	-1773	-0-	1470	1	7235	3	Y	1902	1827	1	344
						2092	9							
05	12989 X	7162	-0-	-5827	-0-	1186	1	4562	3	Y	1285	1499	1	130
						1414	9							
06	12390 X	4469	-0-	-7921	-0-	1142	1	2411	3	Y	833	732	1	231
						916	9							
07	12617 X	3935	-0-	-8682	-0-	551	1	2524	3	Y	782	940	1	73
						860	9							
*08	8711 X	3942	-0-	-4769	-0-	713	1	2420	3	Y	735	684	1	124
						809	9							
09	8430 X	4361	-0-	-4069	-0-	708	1	2717	3	Y	851	840	1	135
						936	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	820	1	2120	3	Y	346	370	1	112
						381	9							
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	850	1	1982	3	Y	292	258	1	146
						321	9							
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	600	1	2228	3	Y	285	263	1	168
						314	9							
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	610	1	2190	3	Y	280	345	1	103
						308	9							
*08	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	735	1	1893	3	Y	260	259	1	104
						286	9							
*09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	629	1	2075	3	Y	274	251	1	127
						301	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
04	5430 X	2871	-0-	-2559	-0-	710	1	1492	3	Y	608	579	1	161
						669	9							
05	5673 X	2819	-0-	-2854	-0-	666	1	1484	3	Y	608	635	1	134
						669	9							
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	1032	1	3265	3	Y	1141	1129	1	146
						1255	9							
07	5332 X	4584	-0-	-748	-0-	890	1	2638	3	Y	960	928	1	178
						1056	9							
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	680	1	1760	3	Y	670	722	1	126
						737	9							
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	726	1	1451	3	Y	584	663	1	47
						642	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														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1442	1	8004	3	Y	1369	1454	1	228
						1506	9							
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	786	1	3539	3	Y	562	652	1	138
						618	9							
06	810 X	88	-0-	-722	-0-	5	1	83	9	Y	75	178	1	35
07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	798	1	5661	3	Y	969	753	1	251
						1066	9							
*08	14415 X	8176	-0-	-6239	-0-	871	1	6165	3	Y	1036	1113	1	174
						1140	9							
09	10950 X	6946	-0-	-4004	-0-	717	1	5281	3	Y	862	996	1	40
						948	9							
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
04	7770 X	1957	-0-	-5813	-0-	304	1	1217	3	Y	396	392	1	72
						436	9							
05	8029 X	2219	-0-	-5810	-0-	420	1	1325	3	Y	431	459	1	44
						474	9							
06	7440 X	1856	-0-	-5584	-0-	508	1	948	3	Y	364	307	1	101
						400	9							
07	6231 X	1625	-0-	-4606	-0-	260	1	976	3	Y	354	422	1	33
						389	9							
*08	1829 X	1014	-0-	-815	-0-	260	1	473	3	Y	255	245	1	43
						281	9							
09	1770 X	1458	-0-	-312	-0-	241	1	923	3	Y	267	268	1	42
						294	9							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
04	2130 X	1720	-0-	-410	-0-	476	1	819	3	Y	386	345	1	102
						425	9							
05	1984 X	1922	-0-	-62	-0-	489	1	965	3	Y	425	433	1	94
						468	9							
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	388	1	939	3	Y	404	446	1	52
						444	9							
07	1891 X	1795	-0-	-96	-0-	406	1	934	3	Y	414	389	1	77
						455	9							
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	480	1	1052	3	Y	454	446	1	85
						499	9							
*09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	526	1	1051	3	Y	447	496	1	36
						492	9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
04	1980 X	1173	-0-	-807	-0-	359	1	487	3	Y	297	282	1	79
						327	9							
05	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	310	1	431	3	Y	271	290	1	60
						298	9							
06	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	283	1	562	3	Y	303	324	1	39
						333	9							
07	1922 X	1074	-0-	-848	-0-	275	1	487	3	Y	284	270	1	53
						312	9							
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	354	1	646	3	Y	337	327	1	63
						371	9							
*09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	327	1	653	3	Y	290	330	1	23
						319	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														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 X	319	-0-	-1391	-0-	108	1	79	3	Y	120	127	1	20
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	132	9	269	1	Y	185	160	1	45
06	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	204	9	2	1	Y	-0-	45	1	-0-
07	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	1474	1	11972	3	Y	1702	1262	1	440
*08	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1872	9	1385	1	Y	1536	1718	1	258
*09	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	1690	9	1129	1	Y	1267	1467	1	58
						1394	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
04	3000 N	3303	-0-	303	303	768	1	2163	3	Y	338	310	1	110
05	2232 N	1594	-0-	-638	-0-	372	9	501	1	Y	184	202	1	92
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	202	9	364	1	Y	189	170	1	111
07	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	208	9	375	1	Y	189	230	1	70
*08	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	208	9	444	1	Y	179	177	1	72
09	1860 X	1824	-0-	-36	-0-	197	9	377	1	Y	182	169	1	85
						200	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
04	2220 X	1865	-0-	-355	-0-	364	1	967	3	N	485	365	1	291
05	2232 X	1660	-0-	-572	-0-	534	9	344	1	N	482	551	1	222
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	530	9	316	1	N	472	363	1	331
07	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	519	9	299	1	N	415	553	1	193
*08	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	457	9	363	1	N	471	541	1	123
09	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	518	9	298	1	N	444	369	1	198
						488	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1840	1	5879	3	Y	757	768	1	110
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	833	9			Y	-0-			110
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	1591	1	9807	3	Y	994	968	1	136
07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1093	9	1606	1	Y	696	657	1	175
*08	7905 X	7817	-0-	-88	-0-	766	9	2153	1	Y	717	702	1	190
09	7650 X	6897	-0-	-753	-0-	789	9	1493	1	Y	649	586	1	253
						714	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														
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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	693	1	4558	3	Y	620	714	1	149
						682	9							
05	5890 X	3368	-0-	-2522	-0-	301	1	2697	3	Y	336			485
						370	9							
06	5700 X	5686	-0-	-14	-0-	479	1	4585	3	Y	565	916	1	134
						622	9							
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	929	1	5160	3	Y	669	548	1	255
						736	9							
*08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1474	1	4428	3	Y	594	736	1	113
						653	9							
*09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1141	1	4164	3	Y	569	574	1	108
						626	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	1056	1	2851	3	Y	441	271	1	289
						485	9							
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			289
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	882	1	4433	3	Y	468	508	1	249
						515	9							
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	925	1	3298	3	Y	438	357	1	330
						482	9							
*08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	616	1	3138	3	Y	576	788	1	118
						634	9							
09	4200 X	3458	-0-	-742	-0-	566	1	2407	3	Y	441	369	1	190
						485	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	800	1	5004	3	Y	625	605	1	93
						688	9							
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	758	1	4539	3	Y	554	462	1	185
						609	9							
06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	726	1	4694	3	Y	525	612	1	98
						578	9							
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	629	1	3378	3	Y	392	395	1	95
						431	9							
*08	6045 X	3608	-0-	-2437	-0-	564	1	2656	3	Y	353	353	1	95
						388	9							
09	5850 X	3557	-0-	-2293	-0-	467	1	2726	3	Y	331	364	1	62
						364	9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
04	6090 X	4357	-0-	-1733	-0-	578	1	3303	3	Y	433	417	1	64
						476	9							
05	5518 X	4238	-0-	-1280	-0-	586	1	3197	3	Y	414	340	1	138
						455	9							
06	4800 X	3842	-0-	-958	-0-	502	1	2946	3	Y	358	429	1	67
						394	9							
07	4960 X	4152	-0-	-808	-0-	619	1	3111	3	Y	384	358	1	93
						422	9							
*08	4495 X	4067	-0-	-428	-0-	662	1	2998	3	Y	370	364	1	99
						407	9							
*09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	583	1	3422	3	Y	411	433	1	77
						452	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														
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9330 X	8931	-0-	-399	-0-	1093	1	6981	3	Y	779	752	1	116
						857	9							
05	9703 X	8050	-0-	-1653	-0-	1024	1	6233	3	Y	721	596	1	241
						793	9							
06	9390 X	7991	-0-	-1399	-0-	959	1	6297	3	Y	668	784	1	125
						735	9							
07	9083 X	8365	-0-	-718	-0-	1143	1	6455	3	Y	697	653	1	169
						767	9							
*08	7874 X	6534	-0-	-1340	-0-	990	1	5007	3	Y	488	526	1	131
						537	9							
09	7620 X	6593	-0-	-1027	-0-	860	1	5102	3	Y	574	597	1	108
						631	9							
-----														
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	595	1	3291	3	Y	483	469	1	169
						531	9							
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	Y	451	374	1	246
						496	9							
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	520	1	3033	3	Y	419	515	1	150
						461	9							
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	567	1	2861	3	Y	404	353	1	201
						444	9							
*08	4216 X	3591	-0-	-625	-0-	604	1	2596	3	Y	355	418	1	138
						391	9							
09	4080 X	3581	-0-	-499	-0-	531	1	2654	3	Y	360	397	1	101
						396	9							
-----														
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
04	4440 X	51	-0-	-4389	-0-	22	1	29	9	Y	26	35	1	4
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			4
06	2910 X	55	-0-	-2855	-0-	13	1	28	3	Y	13	15	1	2
						14	9							
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
04	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	482	1	940	3	N	544	496	1	486
						598	9							
05	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	502	1	965	3	N	515	548	1	453
						567	9							
06	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	442	1	915	3	N	454	535	1	372
						499	9							
07	2201 N	1573	-0-	-628	-0-	427	1	710	3	N	396	343	1	425
						436	9							
*08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	525	1	1168	3	N	640	517	1	548
						704	9							
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	504	1	1150	3	N	475	926	1	97
						523	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)	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
04		2190 X	1339	-0-	-851	-0-	866 3	473 9	N	430	365 1		169
05		2263 X	520	-0-	-1743	-0-	115 3	405 9	N	368	345 1		192
06		1740 X	1027	-0-	-713	-0-	494 1	200 3	N	303	351 1		144
							333 9						
07		1798 X	211	-0-	-1587	-0-	44 3	167 9	N	152	176 1		120
*08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	2			122
*09		968 X	968	-0-	-0-	-0-	7 1	618 3	N	312	302 1		132
							343 9						
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197													
04		3690 X	149	-0-	-3541	-0-	92 1	57 9	Y	52	27 1		34
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			34
06		330 X	26	-0-	-304	-0-	1 1	25 9	Y	23	45 1		12
07		434 X	32	-0-	-402	-0-	3 1	29 9	Y	26	18 1		20
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 9	Y	18	34 1		4
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	25 1	128 3	Y	28	20 1		12
							31 9						
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253													
04		3570 X	3384	-0-	-186	-0-	249 1	2738 3	N	361	375 1		228
							397 9						
05		2976 X	2450	-0-	-526	-0-	245 1	1940 3	N	241	352 1		117
							265 9						
06		3240 X	2669	-0-	-571	-0-	302 1	2106 3	N	237			354
							261 9						
07		3689 X	3167	-0-	-522	-0-	345 1	2481 3	N	310	372 1		292
							341 9						
*08		3503 X	2668	-0-	-835	-0-	237 1	2088 3	N	312	351 1		253
							343 9						
09		3390 X	3136	-0-	-254	-0-	312 1	2450 3	N	340	357 1		236
							374 9						
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960													
04		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	1165 1	5604 3	Y	564	605 1		127
							620 9						
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			127
06		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1106 1	5271 3	Y	572	568 1		131
							629 9						
07		4495 X	4059	-0-	-436	-0-	951 1	2790 3	Y	289	341 1		79
							318 9						
*08		7626 X	3575	-0-	-4051	-0-	874 1	2395 3	Y	278	224 1		133
							306 9						
09		7380 X	2892	-0-	-4488	-0-	735 1	1871 3	Y	260	218 1		175
							286 9						
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983													
04		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	572 1	2318 3	Y	289	356 1		65
							318 9						
05		3348 X	2951	-0-	-397	-0-	598 1	2165 3	Y	171			236
							188 9						
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	582 1	2531 3	Y	295	464 1		67
							325 9						
07		3472 X	3162	-0-	-310	-0-	757 1	2142 3	Y	239	241 1		65
							263 9						
*08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	733 1	1870 3	Y	244	192 1		117
							268 9						
09		2640 X	2491	-0-	-149	-0-	630 1	1605 3	Y	233	193 1		157
							256 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		5250 X	2168	-0-	-3082	-0-	445	1	1383	3	Y	309	311	1		116
							340	9								
05		2852 X	2229	-0-	-623	-0-	604	1	1216	3	Y	372	373	1		115
							409	9								
06		2970 X	2087	-0-	-883	-0-	467	1	1393	3	Y	206	214	1		107
							227	9								
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	745	1	1711	3	Y	397	248	1		256
							437	9								
*08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	618	1	1326	3	Y	327	305	1		278
							360	9								
*09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	480	1	1251	3	Y	265	330	1		213
							292	9								
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753																
04		3180 X	2609	-0-	-571	-0-	1368	1	756	3	N	441	560	1		127
							485	9								
05		3286 X	2613	-0-	-673	-0-	1236	1	926	3	N	410	381	1		156
							451	9								
06		3180 X	2748	-0-	-432	-0-	1221	1	1068	3	N	417	380	1		193
							459	9								
07		2914 X	2850	-0-	-64	-0-	1218	1	1200	3	N	393	376	1		210
							432	9								
*08		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1221	1	1168	3	N	391	189	1		412
							430	9								
09		2760 X	2595	-0-	-165	-0-	1179	1	990	3	N	387	551	1		248
							426	9								
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161																
04		3870 X	1793	-0-	-2077	-0-	1530	3	263	9	N	239	370	1		35
05		3999 X	342	-0-	-3657	-0-	100	3	242	9	N	220	178	1		77
06		3870 X	1493	-0-	-2377	-0-	1263	3	230	9	N	209	171	1		115
07		3069 X	1428	-0-	-1641	-0-	1189	3	239	9	N	217	177	1		155
*08		3069 X	1521	-0-	-1548	-0-	1295	3	226	9	N	205	176	1		184
09		1800 X	1694	-0-	-106	-0-	1446	3	248	9	N	225	349	1		60
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065																
04		6660 X	5615	-0-	-1045	-0-	4952	3	663	9	N	603	566	1		241
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	1				242
06		5940 X	3113	-0-	-2827	-0-	1	1	2685	3	N	388	543	1		87
							427	9								
07		5859 X	1623	-0-	-4236	-0-	1359	3	264	9	N	240	168	1		159
*08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	7771	3	1076	9	N	978	938	1		199
*09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6403	3	947	9	N	861	753	1		307



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693	- 19173	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	9796 X	6850	-0-	-2946	-0-	585	1	5761	3	Y	458	355 1	402
						504	9						
*11	9480 X	6592	-0-	-2888	-0-	692	1	5439	3	Y	419	391 1	430
						461	9						
*12	9238 X	8956	-0-	-282	-0-	687	1	7693	3	Y	524	759 1	190
						576	9					5 8	
*01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	941	1	7427	3	Y	515	361 1	334
						567	9					10 8	
*02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	408	1	6525	3	Y	528	764 1	95
						581	9					3 8	
*03	8928 X	7971	-0-	-957	-0-	555	1	6823	3	Y	539	477 1	157
						593	9						
*04	8670 X	6760	-0-	-1910	-0-	484	1	5800	3	Y	433	473 1	117
						476	9						
*05	8959 X	21	-0-	-8938	-0-	21	3			Y	-0-		117
*06	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	416	1	10023	3	Y	641	627 1	131
						705	9						
*07	8029 X	6263	-0-	-1766	-0-	291	1	5579	3	Y	357	355 1	133
						393	9						
*08	7967 X	6606	-0-	-1361	-0-	365	1	5826	3	Y	377	370 1	140
						415	9						
09	11160 X	7039	-0-	-4121	-0-	372	1	6212	3	Y	414	348 1	206
						455	9						

D. WARZECHA A		WELL #:		3H	RRCID ->	282075	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.15058	- 19205	
*10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	473	1	8000	3	Y	650	532 1	117
						715	9					1 8	
*03	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	797	1	10155	3	Y	746	646 1	217
						821	9						
*04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	670	1	8092	3	Y	567	631 1	153
						624	9						
*05	9827 X	21	-0-	-9806	-0-	21	3			Y	-0-		153
*06	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	422	1	10192	3	Y	666	683 1	136
						733	9						
*07	11563 X	10909	-0-	-654	-0-	496	1	9745	3	Y	607	516 1	227
						668	9						
*08	11563 X	9404	-0-	-2159	-0-	518	1	8301	3	Y	532	561 1	198
						585	9						
09	11190 X	6648	-0-	-4542	-0-	350	1	5876	3	Y	384	391 1	191
						422	9						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282076	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13484	- 17232	
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	812	1	5285	3	Y	948	884 1	231
						1043	9						
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	581	1	5187	3	Y	1051	976 1	306
						1156	9						
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	504	1	4830	3	Y	1004	861 1	449
						1104	9						
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	866	1	4874	3	Y	995	1248 1	196
						1095	9						
*08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1535	1	4844	3	Y	1052	999 1	249
						1157	9						
*09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	1224	1	4476	3	Y	970	881 1	338
						1067	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	450	1	32838	3	N	3527	3527	0	-0-
						3880	9							
05	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	465	1	30960	3	N	2941	2941	0	-0-
						3235	9							
06	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	450	1	26342	3	N	2373	2372	0	1
						2610	9							
07	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	465	1	25499	3	N	2180	2085	0	57 1 39
						2398	9							
*08	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	465	1	23912	3	N	2125	1608	0	409 1 147
						2338	9							
09	15390 X	3091	-0-	-12299	-0-	449	1	2350	3	N	265	315	1	97
						292	9							
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
04	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	957	1	2206	3	N	437	544	1	92
						481	9							
05	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	965	1	2184	3	N	462	351	1	203
						508	9							
06	3720 X	3182	-0-	-538	-0-	902	1	1844	3	N	396	274	1	325
						436	9							
07	4185 X	2961	-0-	-1224	-0-	600	1	1903	3	N	416	481	1	260
						458	9							
*08	4154 X	2434	-0-	-1720	-0-	512	1	1560	3	N	329	496	1	93
						362	9							
09	3690 X	1297	-0-	-2393	-0-	190	1	897	3	N	191	208	1	76
						210	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
04	9000 X	2542	-0-	-6458	-0-	318	1	1690	3	Y	485	559	1	118
						534	9							
05	9300 X	2225	-0-	-7075	-0-	214	1	1528	3	Y	439	429	1	128
						483	9							
06	9000 X	2041	-0-	-6959	-0-	183	1	1428	3	Y	391	344	1	175
						430	9							
07	9300 X	1401	-0-	-7899	-0-	228	1	810	3	Y	330	440	1	65
						363	9							
*08	1953 X	685	-0-	-1268	-0-	325	1	97	3	Y	239	247	1	57
						263	9							
09	1890 X	1166	-0-	-724	-0-	201	1	737	3	Y	207	192	1	72
						228	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
04	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	444	1	1135	3	Y	285	244	1	107
						314	9							
05	3038 X	1715	-0-	-1323	-0-	584	1	814	3	Y	288	306	1	89
						317	9							
06	2940 X	995	-0-	-1945	-0-	323	1	534	3	Y	125	149	1	65
						138	9							
07	2697 X	259	-0-	-2438	-0-	182	1	77	9	Y	70	90	1	45
						49	1	18	9	Y	16	47	1	14
*08	1550 X	67	-0-	-1483	-0-	116	1	321	3	Y	85	31	1	68
						94	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	5340 X	4502	-0-	-838	-0-	1109	1	3019	3	N	340	467 1	113	
05	6479 X	2874	-0-	-3605	-0-	374	9	1991	3	N	170		283	
06	9210 X	3585	-0-	-5625	-0-	696	1	2339	3	N	270	402 1	151	
07	9517 X	7980	-0-	-1537	-0-	187	9	5961	3	N	422	372 1	201	
*08	9517 X	7065	-0-	-2452	-0-	297	9	5251	3	N	362	421 1	142	
*09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	1555	1	4333	3	N	352	297 1	197	
						464	9							
						1416	1							
						398	9							
						935	1							
						387	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013													TOTAL DEPTH 13698	PERF.14169 - 18952
04	7830 X	963	-0-	-6867	-0-	325	1	549	3	N	81	72 1	27	
05	5518 X	820	-0-	-4698	-0-	89	9	422	3	N	87		114	
06	5340 X	973	-0-	-4367	-0-	302	1	527	3	N	92	151 1	55	
07	1333 X	877	-0-	-456	-0-	96	9	565	3	N	63	78 1	40	
*08	1240 X	917	-0-	-323	-0-	345	1	608	3	N	64	79 1	25	
*09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	101	9	1061	3	N	95	68 1	52	
						243	1							
						69	9							
						239	1							
						70	9							
						229	1							
						105	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013													TOTAL DEPTH 13176	PERF.13400 - 18452
04	32885 X	8823	-0-	-24062	-0-	564	1	6760	3	Y	1363	1310 1	331	
05	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	1499	9	6172	3	Y	1275	1268 1	338	
06	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	673	1	5465	3	Y	1156	1054 1	440	
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1403	9	5540	3	Y	1123	1405 1	158	
*08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	680	1	5559	3	Y	1045	884 1	319	
09	6630 X	6589	-0-	-41	-0-	1272	9	4898	3	Y	970	1076 1	213	
						681	1							
						1235	9							
						570	1							
						1150	9							
						624	1							
						1067	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013													TOTAL DEPTH 13219	PERF.13460 - 17647
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
04		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	934	1	6059	3	Y	264
							1327	9				
05		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	911	1	5686	3	Y	74
							1184	9				
06		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	892	1	5930	3	Y	421
							1143	9				
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	991	1	5678	3	Y	207
							1175	9				
*08		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1041	1	5455	3	Y	224
							1158	9				
*09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	812	1	4747	3	Y	290
							1170	9				
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849												
04		2820 X	2311	-0-	-509	-0-	677	1	1394	3	N	72
							240	9				
05		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	891	1	2553	3	N	287
							237	9				
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	1014	1	2461	3	N	159
							312	9				
07		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	844	1	3016	3	N	124
							249	9				
*08		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	846	1	2988	3	N	93
							261	9				
*09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	547	1	2534	3	N	113
							220	9				
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699												
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	71
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	71
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	71
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935												
04		9990 X	7936	-0-	-2054	-0-	670	1	5663	3	Y	199
							1603	9				
05		10323 X	7838	-0-	-2485	-0-	675	1	5624	3	Y	129
							1539	9				
06		9570 X	8121	-0-	-1449	-0-	728	1	5853	3	Y	142
							1540	9				
07		8804 X	8515	-0-	-289	-0-	740	1	6177	3	Y	113
							1598	9				
*08		8587 X	7728	-0-	-859	-0-	649	1	5527	3	Y	117
							1552	9				
09		7950 X	6586	-0-	-1364	-0-	626	1	4621	3	Y	109
							1339	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10320 X	9095	-0-	-1225	-0-	78	1	7233	3	Y	1622	1693	1	64
						1784	9							
05	10664 X	8731	-0-	-1933	-0-	115	1	6908	3	Y	1553	1494	1	123
						1708	9							
06	8910 X	7936	-0-	-974	-0-	171	1	6204	3	Y	1419	1323	1	219
						1561	9							
07	9548 X	8496	-0-	-1052	-0-	181	1	6610	3	Y	1550	1654	1	115
						1705	9							
*08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	219	1	6431	3	Y	1487	1529	1	73
						1636	9							
09	7470 X	4764	-0-	-2706	-0-	43	1	3741	3	Y	891	856	1	108
						980	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
04	8190 X	446	-0-	-7744	-0-	145	1	135	3	Y	151			319
						166	9							
05	9331 X	507	-0-	-8824	-0-	197	1	176	3	Y	122	160	1	281
						134	9							
06	9030 X	386	-0-	-8644	-0-	137	1	136	3	Y	103	168	1	216
						113	9							
07	8339 X	2211	-0-	-6128	-0-	658	1	892	3	Y	601	549	1	268
						661	9							
*08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	1222	1	2260	3	Y	1064	944	1	388
						1170	9							
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	271	1	1615	3	Y	585	843	1	130
						644	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
04	14520 X	14256	-0-	-264	-0-	1384	1	11436	3	N	1305	1495	1	209
						1436	9							
05	15004 X	6	-0-	-14998	-0-	6	1			N	-0-			209
06	14460 X	1216	-0-	-13244	-0-	239	1	757	3	N	200			409
						220	9							
07	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	1422	1	17720	3	N	1899	1876	1	432
						2089	9							
*08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	1072	1	14574	3	N	1598	1716	1	314
						1758	9							
*09	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	691	1	12300	3	N	1238	1127	1	425
						1362	9							
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
04	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	753	1	6252	3	Y	1640	1564	1	224
						1804	9							
05	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	1092	1	15706	3	Y	1307	1410	1	121
						1438	9							
06	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	786	1	14288	3	Y	543	609	1	55
						597	9							
07	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	823	1	14375	3	Y	1141	1108	1	88
						1255	9							
08	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	12408	1	915	3	Y	1374	1348	1	114
						1511	9							
*09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	644	1	4754	3	Y	1231	1235	1	110
						1354	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	77	1	7129	3	Y	1530	1603	1	60
						1683	9							
05	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	111	1	6654	3	Y	1435	1381	1	114
						1579	9							
06	7620 X	6079	-0-	-1541	-0-	132	1	4785	3	Y	1056	1006	1	164
						1162	9							
07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	145	1	5311	3	Y	1189	1268	1	85
						1308	9							
*08	9145 X	7160	-0-	-1985	-0-	192	1	5607	3	Y	1237	1268	1	54
						1361	9							
09	8850 X	7323	-0-	-1527	-0-	68	1	5890	3	Y	1241	1177	1	118
						1365	9							

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

04	8100 X	7317	-0-	-783	-0-	63	1	5801	3	Y	1321	1374	1	52
						1453	9							
05	8370 X	7376	-0-	-994	-0-	97	1	5819	3	Y	1327	1274	1	105
						1460	9							
06	8100 X	7154	-0-	-946	-0-	153	1	5586	3	Y	1286	1193	1	198
						1415	9							
07	8091 X	7439	-0-	-652	-0-	157	1	5785	3	Y	1361	1458	1	101
						1497	9							
*08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	183	1	5354	3	Y	1255	1293	1	63
						1381	9							
09	6240 X	6212	-0-	-28	-0-	57	1	4912	3	Y	1130	1075	1	118
						1243	9							

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

04	10140 X	8336	-0-	-1804	-0-	359	1	6361	3	Y	1469	1567	1	142
						1616	9							
05	10478 X	9405	-0-	-1073	-0-	411	1	7270	3	Y	1567	1610	1	99
						1724	9							
06	9930 X	7458	-0-	-2472	-0-	331	1	5767	3	Y	1236	1169	1	166
						1360	9							
07	9455 X	8165	-0-	-1290	-0-	392	1	6312	3	Y	1328	1425	1	69
						1461	9							
*08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	368	1	6333	3	Y	1261	1247	1	83
						1387	9							
*09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	358	1	5514	3	Y	1079	1061	1	101
						1187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	10290 X	7967	-0-	-2323	-0-	346 1	6022 3	Y	1454	1562	1		140
						1599 9							
05	10633 X	7907	-0-	-2726	-0-	349 1	6033 3	Y	1386	1439	1		87
						1525 9							
06	8910 X	7679	-0-	-1231	-0-	341 1	5879 3	Y	1326	1235	1		178
						1459 9							
07	8804 X	7835	-0-	-969	-0-	379 1	5995 3	Y	1328	1437	1		69
						1461 9							
*08	7006 X	6944	-0-	-62	-0-	319 1	5372 3	Y	1139	1133	1		75
						1253 9							
09	6780 X	6744	-0-	-36	-0-	339 1	5228 3	Y	1070	1045	1		100
						1177 9							
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772													
04	16440 X	15692	-0-	-748	-0-	1522 1	12560 3	Y	1464	1420	1		125
						1610 9							
05	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			Y	-0-				125
06	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	3481 1	18382 3	Y	1623	1276	1		472
						1785 9							
07	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	1156 1	14508 3	Y	1326	1672	1		126
						1459 9							
*08	16213 X	14794	-0-	-1419	-0-	913 1	12444 3	Y	1306	1267	1		165
						1437 9							
09	17400 X	15911	-0-	-1489	-0-	760 1	13524 3	Y	1479	1434	1		210
						1627 9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600													
04	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	775 1	5675 3	Y	1824	1685	1		169
						2006 9							
05	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	782 1	6136 3	Y	1733	1754	1		148
						1906 9							
06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	757 1	5311 3	Y	1535	1437	1		246
						1689 9							
07	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	718 1	5052 3	Y	1480	1627	1		99
						1628 9							
*08	6944 X	3759	-0-	-3185	-0-	420 1	2533 3	Y	733	733	1		99
						806 9							
09	6720 X	3874	-0-	-2846	-0-	288 1	2717 3	Y	790	823	1		66
						869 9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921													
04	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-			Y	-0-	65	1		-0-
05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	-0-				-0-
06	15240 X	30	-0-	-15210	-0-	2 1	28 9	Y	25	18	1		7
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	28	32	1		3
*08	9796 X	9154	-0-	-642	-0-	599 1	7567 3	Y	898	787	1		114
						988 9							
*09	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	1115 1	19853 3	Y	2136	1946	1		304
						2350 9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084													
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		
04	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	1113 1	8379 3	Y	2418	2452 1	233		
						2660 9							
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1072 1	8631 3	Y	2375	2397 1	211		
						2613 9							
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	1096 1	7979 3	Y	2202	2056 1	357		
						2422 9							
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	1062 1	7806 3	Y	2171	2380 1	148		
						2388 9							
*08	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	1277 1	8617 3	Y	2111	2036 1	223		
						2322 9							
*09	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	813 1	7643 3	Y	2062	2117 1	168		
						2268 9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104													
04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	952 1	6763 3	Y	2142	2180 1	207		
						2356 9							
05	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	976 1	7422 3	Y	2226	2237 1	196		
						2449 9							
06	9540 X	9377	-0-	-163	-0-	931 1	6304 3	Y	1947	1825 1	318		
						2142 9							
07	9858 X	9629	-0-	-229	-0-	938 1	6514 3	Y	1979	2163 1	134		
						2177 9							
*08	8184 X	2622	-0-	-5562	-0-	326 1	1581 3	Y	650	675 1	109		
						715 9							
09	7920 X	1965	-0-	-5955	-0-	139 1	1308 3	Y	471	543 1	37		
						518 9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080													
04	9660 X	8475	-0-	-1185	-0-	808 1	5633 3	Y	1849	1913 1	180		
						2034 9							
05	9982 X	8011	-0-	-1971	-0-	737 1	5398 3	Y	1705	1730 1	155		
						1876 9							
06	9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	741 1	4855 3	Y	1570	1466 1	259		
						1727 9							
07	9982 X	7233	-0-	-2749	-0-	722 1	4831 3	Y	1527	1677 1	109		
						1680 9							
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	896 1	5743 3	Y	1516	1463 1	162		
						1668 9							
09	6450 X	5904	-0-	-546	-0-	446 1	4195 3	Y	1148	1217 1	93		
						1263 9							









EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 10H		RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999				
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		
*10	21669 X	20825	-0-	-844	-0-	717 1 2343 9	17765 3	Y	2130	2157 1	1 8	241
*11	21660 X	18194	-0-	-3466	-0-	661 1 2024 9	15509 3	Y	1840	1922 1	1 8	158
*12	22382 X	17477	-0-	-4905	-0-	701 1 2014 9	14762 3	Y	1831	1720 1	6 8	263
*01	22382 X	18669	-0-	-3713	-0-	635 1 2189 9	15845 3	Y	1990	2052 1	4 8	197
*02	20880 X	16778	-0-	-4102	-0-	567 1 1980 9	14231 3	Y	1800	1929 1	6 8	62
*03	20832 X	17627	-0-	-3205	-0-	607 1 2004 9	15016 3	Y	1822	1702 1		182
*04	18180 X	15736	-0-	-2444	-0-	450 1 1829 9	13457 3	Y	1663	30 0	1741 1	74
*05	18662 X	11589	-0-	-7073	-0-	465 1 996 9	10128 3	Y	905	902 0	77 1	-0-
*06	18060 X	15369	-0-	-2691	-0-	515 1 1785 9	13069 3	Y	1623	4 0	1535 1	84
*07	17918 X	14632	-0-	-3286	-0-	494 1 1738 9	12400 3	Y	1580	1560 1		104
*08	17639 X	12986	-0-	-4653	-0-	501 1 1450 9	11035 3	Y	1318	1271 1		151
09	15750 X	13837	-0-	-1913	-0-	579 1 1519 9	11739 3	Y	1381	1400 1		132

H SISTERS B		WELL #: 11H		RRCID -> 284054		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080				
*10	23250 X	21084	-0-	-2166	-0-	725 1 2378 9	17981 3	Y	2162	2191 1	1 8	244
*11	22500 X	19236	-0-	-3264	-0-	707 1 2158 9	16371 3	Y	1962	2037 1	1 8	168
*12	23126 X	19088	-0-	-4038	-0-	766 1 2200 9	16122 3	Y	2000	1875 1	6 8	287
*01	23126 X	18839	-0-	-4287	-0-	651 1 2196 9	15992 3	Y	1996	2081 1	4 8	198
*02	21257 X	17385	-0-	-3872	-0-	607 1 2027 9	14751 3	Y	1843	1972 1	6 8	63
*03	21080 X	17357	-0-	-3723	-0-	598 1 2017 9	14742 3	Y	1834	1714 1		183
*04	19230 X	15591	-0-	-3639	-0-	450 1 1837 9	13304 3	Y	1670	30 0	1748 1	75
*05	19096 X	11693	-0-	-7403	-0-	465 1 1298 9	9930 3	Y	1180	1177 0	78 1	-0-
*06	18240 X	15020	-0-	-3220	-0-	504 1 1775 9	12741 3	Y	1614	5 0	1526 1	83
*07	18569 X	14565	-0-	-4004	-0-	492 1 1751 9	12322 3	Y	1592	1570 1		105
*08	17360 X	14497	-0-	-2863	-0-	561 1 1663 9	12273 3	Y	1512	1443 1		174
09	15600 X	11672	-0-	-3928	-0-	490 1 1265 9	9917 3	Y	1150	1214 1		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									
H SISTERS B		WELL #:		6H	RRCID ->	284055	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13716	- 18836	
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
*10	30969 X	21594	-0-	-9375	-0-	744 1	18430 3	Y		2200	2247 1	1 8	249
						2420 9							
*11	29970 X	19963	-0-	-10007	-0-	744 1	16979 3	Y		2036	2109 1	1 8	175
						2240 9							
*12	27249 X	20942	-0-	-6307	-0-	841 1	17710 3	Y		2174	2030 1	7 8	312
						2391 9							
*01	27249 X	20854	-0-	-6395	-0-	721 1	17721 3	Y		2193	2284 1	4 8	217
						2412 9							
*02	23258 X	19305	-0-	-3953	-0-	676 1	16390 3	Y		2035	2175 1	7 8	70
						2239 9							
*03	21607 X	19571	-0-	-2036	-0-	673 1	16655 3	Y		2039	1905 1		204
						2243 9							
*04	20550 X	17960	-0-	-2590	-0-	871 1	15018 3	Y		1883	2001 1		86
						2071 9							
*05	20925 X	16833	-0-	-4092	-0-	852 1	14006 3	Y		1795	1812 1		69
						1975 9							
*06	20190 X	16207	-0-	-3983	-0-	538 1	13793 3	Y		1705	1686 1		88
						1876 9							
*07	20615 X	16552	-0-	-4063	-0-	555 1	14077 3	Y		1745	1718 1		115
						1920 9							
*08	19561 X	16713	-0-	-2848	-0-	639 1	14219 3	Y		1686	1607 1		194
						1855 9							
09	17970 X	15771	-0-	-2199	-0-	662 1	13395 3	Y		1558	1603 1		149
						1714 9							

H SISTERS B		WELL #:		7H	RRCID ->	284056	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13158	PERF.13739	- 18813	
*10	21576 X	20369	-0-	-1207	-0-	697 1	17354 3	Y		2107	2127 1	1 8	238
						2318 9							
*11	22260 X	18472	-0-	-3788	-0-	674 1	15771 3	Y		1843	1922 1	1 8	158
						2027 9							
*12	23002 X	18379	-0-	-4623	-0-	729 1	15495 3	Y		1959	1830 1	6 8	281
						2155 9							
*01	23002 X	17032	-0-	-5970	-0-	574 1	14449 3	Y		1826	1922 1	4 8	181
						2009 9							
*02	19923 X	15478	-0-	-4445	-0-	522 1	13141 3	Y		1650	1769 1	6 8	56
						1815 9							
*03	20367 X	16887	-0-	-3480	-0-	581 1	14397 3	Y		1735	1617 1		174
						1909 9							
*04	18480 X	15629	-0-	-2851	-0-	759 1	13091 3	Y		1617	1717 1		74
						1779 9							
*05	18383 X	15359	-0-	-3024	-0-	775 1	12791 3	Y		1630	1642 1		62
						1793 9							
*06	16470 X	14913	-0-	-1557	-0-	496 1	12703 3	Y		1558	1539 1		81
						1714 9							
*07	16895 X	15354	-0-	-1541	-0-	518 1	13056 3	Y		1618	1593 1		106
						1780 9							
*08	16895 X	12961	-0-	-3934	-0-	501 1	11006 3	Y		1322	1276 1		152
						1454 9							
09	15630 X	11014	-0-	-4616	-0-	462 1	9366 3	Y		1078	1127 1		103
						1186 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 6H		RRCID -> 284068	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 13755	PERF.13696 - 19770					
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		
*10	33449 X	25829	-0-	-7620	-0-	465 1	23875 3	Y	1354	1322 0	36 1	29
						1489 9				3 8		
*11	30600 X	22481	-0-	-8119	-0-	450 1	20584 3	Y	1315	1303 0		41
						1447 9						
*12	29822 X	22896	-0-	-6926	-0-	465 1	21031 3	Y	1273	1151 0	5 8	158
						1400 9						
*01	28582 X	23276	-0-	-5306	-0-	845 1	21071 3	Y	1236	1189 1	3 8	202
						1360 9						
*02	25404 X	20354	-0-	-5050	-0-	736 1	18494 3	Y	1022	1036 1	21 8	167
						1124 9						
*03	25823 X	21489	-0-	-4334	-0-	792 1	19486 3	Y	1101	1076 1		192
						1211 9						
*04	22650 X	18660	-0-	-3990	-0-	450 1	17125 3	Y	986	34 0	1059 1	85
						1085 9						
*05	23281 X	15359	-0-	-7922	-0-	465 1	13940 3	Y	867	830 0		122
						954 9						
*06	22530 X	16952	-0-	-5578	-0-	593 1	15306 3	Y	957	2 0	1006 1	71
						1053 9						
*07	21731 X	18591	-0-	-3140	-0-	661 1	16782 3	Y	1044	1040 1		75
						1148 9						
*08	21483 X	17385	-0-	-4098	-0-	705 1	15698 3	Y	893	893 1		75
						982 9						
09	18660 X	16383	-0-	-2277	-0-	725 1	14670 3	Y	898	867 1		106
						988 9						

H SISTERS A		WELL #: 4H		RRCID -> 284104	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 13727	PERF.13762 - 19747					
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		
*10	36022 X	28351	-0-	-7671	-0-	465 1	26061 3	Y	1659	1626 0	36 1	29
						1825 9				4 8		
*11	33240 X	25704	-0-	-7536	-0-	450 1	23451 3	Y	1639	1627 0		41
						1803 9						
*12	32984 X	25820	-0-	-7164	-0-	465 1	23710 3	Y	1495	1489 0	6 8	41
						1645 9						
*01	31527 X	25576	-0-	-5951	-0-	465 1	23483 3	Y	1480	1476 0	41 1	-0-
						1628 9				4 8		
*02	28014 X	23088	-0-	-4926	-0-	435 1	21099 3	Y	1413	1393 0	20 8	-0-
						1554 9						
*03	28334 X	23773	-0-	-4561	-0-	465 1	21724 3	Y	1440	1399 0	34 1	7
						1584 9						
*04	25710 X	22049	-0-	-3661	-0-	450 1	20160 3	Y	1308	1225 0	83 1	7
						1439 9						
*05	25823 X	21923	-0-	-3900	-0-	465 1	20026 3	Y	1302	1302 0		7
						1432 9						
*06	24750 X	20284	-0-	-4466	-0-	726 1	18404 3	Y	1049	7 0	971 1	78
						1154 9						
*07	24645 X	20742	-0-	-3903	-0-	755 1	18903 3	Y	985	992 1		71
						1084 9						
*08	23684 X	20579	-0-	-3105	-0-	857 1	18577 3	Y	1041	1024 1		88
						1145 9						
09	22050 X	18988	-0-	-3062	-0-	841 1	17046 3	Y	1001	971 1		118
						1101 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	12600 X	11219	-0-	-1381	-0-	575 1	9087 3	Y	1415	1402 1	123	
						1557 9						
05	13020 X	9507	-0-	-3513	-0-	557 1	7637 3	Y	1194	1274 1	43	
						1313 9						
06	12150 X	10278	-0-	-1872	-0-	508 1	8290 3	Y	1345	1251 1	137	
						1480 9						
07	12121 X	9996	-0-	-2125	-0-	534 1	8054 3	Y	1280	1378 1	39	
						1408 9						
*08	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	507 1	7818 3	Y	1267	1230 1	76	
						1394 9						
09	9210 X	8522	-0-	-688	-0-	462 1	6835 3	Y	1114	1115 1	75	
						1225 9						
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786												
04	11970 X	11006	-0-	-964	-0-	567 1	8909 3	Y	1391	1375 1	121	
						1530 9						
05	12028 X	7870	-0-	-4158	-0-	478 1	6233 3	Y	1054	1137 1	38	
						1159 9						
06	11250 X	8650	-0-	-2600	-0-	433 1	6935 3	Y	1165	1085 1	118	
						1282 9						
07	11501 X	7356	-0-	-4145	-0-	400 1	5883 3	Y	975	1064 1	29	
						1073 9						
*08	11501 X	11362	-0-	-139	-0-	593 1	9139 3	Y	1482	1422 1	89	
						1630 9						
09	11010 X	9010	-0-	-2000	-0-	488 1	7229 3	Y	1175	1185 1	79	
						1293 9						
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147												
04	28470 X	3633	-0-	-24837	-0-	1083 1	2317 3	Y	212	362 1	149	
						233 9						
05	29419 X	3402	-0-	-26017	-0-	2180 1	940 3	Y	256	220 1	185	
						282 9						
06	4650 X	2874	-0-	-1776	-0-	2446 1	270 3	Y	144		254	
						158 9						
07	11749 X	2880	-0-	-8869	-0-	2768 1	112 9	Y	102		356	
						2976 1	88 9	Y	80	325 1	111	
*08	3844 X	3064	-0-	-780	-0-	9 1	348 3	Y	154		265	
09	3630 X	526	-0-	-3104	-0-	169 9						
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701												
04	23910 X	5629	-0-	-18281	-0-	450 1	3599 3	Y	1436	133 0	1337 1	67
						1580 9						
05	24707 X	3048	-0-	-21659	-0-	465 1	2218 3	Y	332	296 0		103
						365 9						
06	5310 X	4341	-0-	-969	-0-	450 1	3005 3	Y	805	733 0		175
						886 9						
07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	465 1	5131 3	Y	1572	1310 0	130 1	307
						1729 9						
*08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	817 1	8074 3	Y	2664	1 0	2562 1	408
						2930 9						
*09	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	547 1	8041 3	Y	2490	2279 1		619
						2739 9						



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
04	25590 X	22500	-0-	-3090	-0-	1060	1	17561	3	N	3526	3608	1	599
05	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	3879	9	1494	1	N	3966	4263	1	302
06	24330 X	19288	-0-	-5042	-0-	4363	9	1015	1	N	2905	2936	1	271
07	25141 X	18747	-0-	-6394	-0-	3196	9	1021	1	N	2979	2954	1	296
*08	32395 X	20400	-0-	-11995	-0-	3277	9	1093	1	N	2963	2959	1	300
09	31080 X	16961	-0-	-14119	-0-	3259	9	724	1	N	2330	2261	1	369
						2563	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
04	30270 X	23180	-0-	-7090	-0-	1038	1	18420	3	N	3384	3354	1	333
05	33263 X	21809	-0-	-11454	-0-	3722	9	1243	1	N	3174	3172	1	335
06	32190 X	26437	-0-	-5753	-0-	3491	9	1741	1	N	3617	3517	1	435
07	33263 X	24611	-0-	-8652	-0-	1741	1	3979	9	N	3239	3141	1	533
*08	26691 X	25222	-0-	-1469	-0-	1814	1	19234	3	N	3142	3510	1	165
09	26280 X	18885	-0-	-7395	-0-	3563	9	1921	1	N	2341	2241	1	265
						3456	9	1043	1	N				
						2575	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
04	23070 X	21523	-0-	-1547	-0-	1030	1	17114	3	N	3072	3432	1	358
05	23839 X	20356	-0-	-3483	-0-	3379	9	923	1	N	2947	2995	1	310
06	21690 X	18714	-0-	-2976	-0-	3242	9	991	1	N	2678	2754	1	234
07	22382 X	17738	-0-	-4644	-0-	2946	9	980	1	N	2561	2222	1	573
*08	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	2817	9	1221	1	N	2906	3166	1	313
*09	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1108	1	3197	9	N	2857	2817	1	353
						3143	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
04	53250 X	33252	-0-	-19998	-0-	450	1	29391	3	N	3101	846	0	1998
05	55025 X	-0-	-0-	-55025	-0-	3411	9			N	2			356
06	45960 X	37484	-0-	-8476	-0-	1559	1	32273	3	N	3320	27	0	3406
07	43524 X	35461	-0-	-8063	-0-	3652	9	1951	1	N	3041	2815	1	469
*08	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	3345	9	2346	1	N	3444	3557	1	356
*09	46203 X	46203	-0-	-0-	-0-	3788	9	2423	1	N	3635	3764	1	227
						3999	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RAYES A		WELL #:		2H	RRCID ->	285740	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13646	- 19214	
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
*10	50127 X	27641	-0-	-22486	-0-	465 1	22220 3	Y	4505	4498 0			130
						4956 9							
*11	39780 X	17506	-0-	-22274	-0-	785 1	13435 3	Y	2987	2736 0	18 8		363
						3286 9							
*12	41106 X	26690	-0-	-14416	-0-	465 1	21481 3	Y	4313	4231 0	185 1		215
						4744 9				45 8			
*01	34162 X	24222	-0-	-9940	-0-	465 1	19246 3	Y	4101	2966 0	1271 1		48
						4511 9				31 8			
*02	29290 X	23775	-0-	-5515	-0-	1015 1	18238 3	Y	4111	1186 0	2565 1		383
						4522 9				25 8			
*03	27652 X	25337	-0-	-2315	-0-	465 1	20554 3	Y	3925	41 0	3574 1		693
						4318 9							
*04	25770 X	22778	-0-	-2992	-0-	1797 1	17077 3	Y	3549	4012 1			230
						3904 9							
*05	26629 X	24107	-0-	-2522	-0-	4988 1	15399 3	Y	3382	3210 1			402
						3720 9							
*06	24570 X	19623	-0-	-4947	-0-	1038 1	15183 3	Y	3093	3391 1			104
						3402 9							
*07	25389 X	19966	-0-	-5423	-0-	855 1	15579 3	Y	3211	3009 1			306
						3532 9							
*08	25327 X	22581	-0-	-2746	-0-	991 1	17930 3	Y	3327	3379 1			254
						3660 9							
09	23340 X	20144	-0-	-3196	-0-	905 1	16106 3	Y	2848	2830 1			272
						3133 9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285846	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13794	- 20847	
04	48060 X	34737	-0-	-13323	-0-	450 1	31199 3	N	2807	998 0	1842 1		38
						3088 9							
05	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-				38
06	46950 X	32588	-0-	-14362	-0-	1329 1	27768 3	N	3174	359 0	2728 1		125
						3491 9							
07	48515 X	30977	-0-	-17538	-0-	1764 1	26246 3	N	2697	2563 1			259
						2967 9							
*08	41633 X	36749	-0-	-4884	-0-	2048 1	31377 3	N	3022	2999 1			282
						3324 9							
*09	39043 X	39043	-0-	-0-	-0-	2051 1	33739 3	N	2957	3012 1			227
						3253 9							

RAYES A - POKLUDA A SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	285885	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13430	- 21348	
04	26910 X	25989	-0-	-921	-0-	1547 1	20516 3	N	3569	3582 1			409
						3926 9							
05	28179 X	23913	-0-	-4266	-0-	2010 1	18063 3	N	3491	3512 1			388
						3840 9							
06	27270 X	26329	-0-	-941	-0-	1694 1	21117 3	N	3198	3348 1			238
						3518 9							
07	30969 X	24924	-0-	-6045	-0-	1773 1	19785 3	N	3060	3118 1			180
						3366 9							
*08	29822 X	23795	-0-	-6027	-0-	1719 1	19031 3	N	2768	2780 1			168
						3045 9							
09	25980 X	19711	-0-	-6269	-0-	1087 1	15940 3	N	2440	2262 1			346
						2684 9							



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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	35520 X	30699	-0-	-4821	-0-	2456 1	4419 9	23824 3	Y	4017	3972 1			288
05	36704 X	29218	-0-	-7486	-0-	2006 1	4723 9	22489 3	Y	4294	3950 1			632
06	39540 X	25870	-0-	-13670	-0-	2246 1	4190 9	19434 3	Y	3809	3830 1			611
07	36239 X	25068	-0-	-11171	-0-	2408 1	3962 9	18698 3	Y	3602	3993 1			220
*08	28861 X	22548	-0-	-6313	-0-	2235 1	3518 9	16795 3	Y	3198	3000 1			418
09	27930 X	21895	-0-	-6035	-0-	1852 1	3425 9	16618 3	Y	3114	3201 1			331

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

*10	102858 X	6706	-0-	-96152	-0-	6274 1	146 9	286 3	Y	133				211
*11	86250 X	815	-0-	-85435	-0-	304 1	195 9	316 3	Y	177	26 0			362
*12	77872 X	6008	-0-	-71864	-0-	5481 1	187 9	340 3	Y	170	361 1			171
*01	61225 X	5879	-0-	-55346	-0-	5384 1	256 9	239 3	Y	233	176 1			228
*02	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	952 1	2196 9	13118 3	Y	1996	1522 0	370 1		327
*03	41744 X	41744	-0-	-0-	-0-	465 1	4848 9	36431 3	Y	4407	4380 0	188 1		166
*04	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	450 1	2797 9	25989 3	Y	2543	2541 0	38 1		130
*05	26770 X	26770	-0-	-0-	-0-	465 1	2440 9	23865 3	Y	2218	2205 0			143
*06	38490 X	26060	-0-	-12430	-0-	450 1	2101 9	23509 3	Y	1910	1799 0			254
*07	41261 X	24689	-0-	-16572	-0-	465 1	1872 9	22352 3	Y	1702	1699 0	187 1		70
*08	41261 X	26319	-0-	-14942	-0-	465 1	1698 9	24156 3	Y	1544	1535 0			79
09	29250 X	25782	-0-	-3468	-0-	1281 1	1678 9	22823 3	Y	1525	1498 0			106



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 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	101897 X	54564	-0-	-47333	-0-	465	1	49411	3	Y	4262	4264	0	194
						4688	9							
*11	89670 X	17032	-0-	-72638	-0-	927	1	14069	3	Y	1851	1766	0	279
						2036	9							
*12	80383 X	36362	-0-	-44021	-0-	465	1	32019	3	Y	3525	3492	0	137
						3878	9					175	1	
*01	68417 X	33091	-0-	-35326	-0-	465	1	28878	3	Y	3407	2498	0	142
						3748	9					904	1	
*02	54201 X	37203	-0-	-16998	-0-	1727	1	31419	3	Y	3688	1102	0	369
						4057	9					2359	1	
*03	54560 X	34133	-0-	-20427	-0-	465	1	30221	3	Y	3134	1878	0	144
						3447	9					1481	1	
*04	35190 X	30041	-0-	-5149	-0-	450	1	26274	3	Y	3015	990	0	290
						3317	9					1879	1	
*05	39773 X	35785	-0-	-3988	-0-	465	1	31664	3	Y	3324	2813	0	160
						3656	9					641	1	
*06	38490 X	30736	-0-	-7754	-0-	450	1	27240	3	Y	2769	939	0	103
						3046	9					1887	1	
*07	39773 X	30097	-0-	-9676	-0-	1379	1	25819	3	Y	2635	2249	1	489
						2899	9							
*08	36296 X	36296	-0-	-0-	-0-	1703	1	31324	3	Y	2972	3170	1	291
						3269	9							
*09	35529 X	35529	-0-	-0-	-0-	1724	1	30673	3	Y	2847	2853	1	285
						3132	9							

POKLUDA A 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
*10	114173 X	53766	-0-	-60407	-0-	465	1	48250	3	Y	4592	4582	0	156
						5051	9					10	8	
*11	95400 X	18330	-0-	-77070	-0-	991	1	15402	3	Y	1761	1751	0	156
						1937	9					10	8	
*12	83979 X	37390	-0-	-46589	-0-	465	1	32353	3	Y	4156	4098	0	156
						4572	9					58	8	
*01	69440 X	31909	-0-	-37531	-0-	465	1	27542	3	Y	3547	2637	0	140
						3902	9					16	8	
*02	59450 X	42088	-0-	-17362	-0-	1980	1	35442	3	Y	4242	1639	0	501
						4666	9					30	8	
*03	53754 X	33643	-0-	-20111	-0-	465	1	29317	3	Y	3510	2177	0	164
						3861	9					1670	1	
*04	36120 X	27295	-0-	-8825	-0-	450	1	23662	3	Y	2894	699	0	379
						3183	9					1980	1	
*05	44950 X	99	-0-	-44851	-0-	6	1	16	3	Y	70			449
						77	9							
*06	43500 X	36683	-0-	-6817	-0-	2079	1	30542	3	Y	3693	3977	1	165
						4062	9							
*07	44950 X	28768	-0-	-16182	-0-	1329	1	24207	3	Y	2938	2821	1	282
						3232	9							
*08	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	1811	1	32617	3	Y	3582	3376	1	488
						3940	9							
09	36390 X	36320	-0-	-70	-0-	1743	1	31049	3	Y	3207	3384	1	311
						3528	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 5H		RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13791		PERF.14034 - 18711		
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	
*10	123907 X	89619	-0-	-34288	-0-	216 1 7869 9	81534 3	Y	7154	7120 0	3 8	91
*11	95970 X	54071	-0-	-41899	-0-	122 1 5975 9	47974 3	Y	5432	5255 0 18 8	196 1	54
*12	82739 X	55839	-0-	-26900	-0-	540 1 5347 9	49952 3	Y	4861	4786 0 19 8	48 1	62
*01	93124 X	45166	-0-	-47958	-0-	582 1 4415 9	40169 3	Y	4014	3664 0 7 8	331 1	74
*02	74298 X	42050	-0-	-32248	-0-	634 1 4177 9	37239 3	Y	3797	1494 0 6 8	2237 1	134
*03	79422 X	41418	-0-	-38004	-0-	465 1 4123 9	36830 3	Y	3748	2477 0	1276 1	129
*04	54060 X	33999	-0-	-20061	-0-	450 1 3410 9	30139 3	Y	3100	684 0	2137 1	408
*05	55831 X	68	-0-	-55763	-0-	38 3	30 9	Y	27			435
*06	43710 X	20523	-0-	-23187	-0-	715 1 2474 9	17334 3	Y	2249	2522 1		162
*07	44919 X	22870	-0-	-22049	-0-	968 1 2731 9	19171 3	Y	2483	2448 1		197
*08	41168 X	21324	-0-	-19844	-0-	832 1 2544 9	17948 3	Y	2313	2316 1		194
09	33990 X	20918	-0-	-13072	-0-	749 1 2457 9	17712 3	Y	2234	2317 1		111

LANDGREBE A		WELL #: 6H		RRCID -> 286218		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13936 - 18815		
*10	145545 X	70081	-0-	-75464	-0-	167 1 7300 9	62614 3	Y	6636	6602 0	3 8	93
*11	125910 X	56920	-0-	-68990	-0-	124 1 6630 9	50166 3	Y	6027	5753 0 18 8	285 1	64
*12	109182 X	68416	-0-	-40766	-0-	668 1 6034 9	61714 3	Y	5485	5377 0 24 8	74 1	74
*01	92442 X	54620	-0-	-37822	-0-	712 1 5133 9	48775 3	Y	4666	4191 0 9 8	453 1	87
*02	76125 X	46522	-0-	-29603	-0-	701 1 4673 9	41148 3	Y	4248	1619 0 7 8	2556 1	153
*03	70091 X	56902	-0-	-13189	-0-	465 1 5176 9	51261 3	Y	4705	2712 0	1951 1	195
*04	66180 X	38615	-0-	-27565	-0-	450 1 3467 9	34698 3	Y	3152	1908 0	1223 1	216
*05	68386 X	-0-	-0-	-68386	-0-			Y	-0-			216
*06	55080 X	23163	-0-	-31917	-0-	806 1 2817 9	19540 3	Y	2561	2629 1		148
*07	56699 X	26236	-0-	-30463	-0-	1110 1 3128 9	21998 3	Y	2844	2803 1		189
*08	56699 X	27038	-0-	-29661	-0-	1056 1 3215 9	22767 3	Y	2923	2888 1		224
09	38610 X	24546	-0-	-14064	-0-	879 1 2878 9	20789 3	Y	2616	2719 1		121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*10		183892 X	111401	-0-	-72491	-0-	268 1	100193 3	Y	9945	9850 0	52 8	70	
							10940 9							
*11		177960 X	73455	-0-	-104505	-0-	158 1	64213 3	Y	8258	7454 0	765 1	66	
							9084 9				43 8			
*12		164424 X	89183	-0-	-75241	-0-	868 1	80014 3	Y	7546	7444 0	29 1	50	
							8301 9				89 8			
*01		141701 X	71829	-0-	-69872	-0-	933 1	64043 3	Y	6230	5599 0	550 1	86	
							6853 9				45 8			
*02		73631 X	60536	-0-	-13095	-0-	916 1	54443 3	Y	4706	4521 0	235 1	20	
							5177 9				16 8			
*03		78709 X	53321	-0-	-25388	-0-	465 1	48171 3	Y	4259	4259 0	18 1	2	
							4685 9							
*04		76170 X	44876	-0-	-31294	-0-	450 1	40026 3	Y	4000	2818 0	1032 1	152	
							4400 9							
*05		78709 X	45292	-0-	-33417	-0-	121 1	40911 3	Y	3873	3845 0		180	
							4260 9							
*06		69450 X	36605	-0-	-32845	-0-	450 1	32571 3	Y	3258	3093 0	269 1	76	
							3584 9							
*07		64635 X	36095	-0-	-28540	-0-	465 1	31875 3	Y	3414	3390 0	37 1	63	
							3755 9							
*08		51398 X	33971	-0-	-17427	-0-	465 1	30041 3	Y	3150	3150 0	35 1	28	
							3465 9							
09		44880 X	32377	-0-	-12503	-0-	1182 1	27984 3	Y	2919	2919 0	14 1	14	
							3211 9							

  

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
04		110940 X	36446	-0-	-74494	-0-	143 1	30452 3	N	5319	5251 0	85 1	100	
							5851 9							
05		114638 X	44054	-0-	-70584	-0-	321 1	37637 3	N	5542	5542 0		100	
							6096 9							
06		53350 X	53350	-0-	-0-	-0-	117 1	45432 3	N	7092	7062 0		130	
							7801 9							
07		58044 X	58044	-0-	-0-	-0-	133 1	49507 3	N	7640	7458 0		312	
							8404 9							
*08		59669 X	59669	-0-	-0-	-0-	465 1	51075 3	N	7390	7390 0	199 1	113	
							8129 9							
*09		60325 X	60325	-0-	-0-	-0-	273 1	51730 3	N	7565	7565 0		113	
							8322 9							

  

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
04		114450 X	-0-	-0-	-114450	-0-			N	16	104 1		59	
05		118265 X	-0-	-0-	-118265	-0-			N	-0-			59	
06		39510 X	-0-	-0-	-39510	-0-			N	-0-			59	
*07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	1			60	
*08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	1 1		59	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	

  

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
04		102420 X	46840	-0-	-55580	-0-	195 1	41792 3	Y	4412	4322 0	111 1	31	
							4853 9							
05		105834 X	36889	-0-	-68945	-0-	282 1	32758 3	Y	3499	3455 0		75	
							3849 9							
06		102420 X	51799	-0-	-50621	-0-	119 1	46773 3	Y	4461	4437 0		99	
							4907 9							
07		86707 X	40989	-0-	-45718	-0-	100 1	36911 3	Y	3616	3613 0		102	
							3978 9							
*08		54126 X	9152	-0-	-44974	-0-	465 1	7918 3	Y	699	503 0	180 1	118	
							769 9							
09		50460 X	87	-0-	-50373	-0-	20 3	67 9	Y	61			179	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
04		105060 X	61555	-0-	-43505	-0-	253 1	7384 9	53918 3	Y	6713	6600 0	104 1		29
05		108562 X	38594	-0-	-69968	-0-	285 1	4626 9	33683 3	Y	4205	4156 0			78
06		88890 X	59051	-0-	-29839	-0-	133 1	6512 9	52406 3	Y	5920	5897 0			101
07		81623 X	36204	-0-	-45419	-0-	86 1	4368 9	31750 3	Y	3971	3968 0			104
*08		71765 X	56912	-0-	-14853	-0-	465 1	6401 9	50046 3	Y	5819	5819 0	96 1		8
09		61560 X	54874	-0-	-6686	-0-	255 1	6279 9	48340 3	Y	5708	5708 0			8
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
*10		233585 X	55768	-0-	-177817	-0-	133 1	6156 9	49479 3	Y	5596	5563 0	2 8		93
*11		110430 X	43581	-0-	-66849	-0-	93 1	5929 9	37559 3	Y	5390	5162 0	248 1		60
*12		93372 X	48297	-0-	-45075	-0-	463 1	5124 9	42710 3	Y	4658	4587 0	53 1		62
*01		78275 X	38978	-0-	-39297	-0-	497 1	4388 9	34093 3	Y	3989	2812 0	1099 1		134
*02		61219 X	38212	-0-	-23007	-0-	573 1	4000 9	33639 3	Y	3636	1051 0	2556 1		157
*03		55769 X	37045	-0-	-18724	-0-	2445 1	4039 9	30561 3	Y	3672	3358 1			471
*04		46710 X	27269	-0-	-19441	-0-	450 1	3180 9	23639 3	Y	2891	319 0	2554 1		489
*05		48267 X	50	-0-	-48217	-0-	28 3		22 9	Y	20				509
*06		39510 X	26005	-0-	-13505	-0-	909 1	3210 9	21886 3	Y	2918	3171 1			256
*07		40827 X	21005	-0-	-19822	-0-	887 1	2537 9	17581 3	Y	2306	2299 1			263
*08		37045 X	19234	-0-	-17811	-0-	747 1	2285 9	16202 3	Y	2077	2128 1			212
09		27270 X	19112	-0-	-8158	-0-	684 1	2253 9	16175 3	Y	2048	2140 1			120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WARWAS A		WELL #:		3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13911	- 19247	
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
*10	183892 X	50770	-0-	-133122	-0-	122 1	44984 3	Y	5149	5081 0	25 8		70
						5664 9							
*11	81390 X	34584	-0-	-46806	-0-	89 1	29743 3	Y	4320	4013 0	310 1		48
						4752 9				19 8			
*12	70370 X	43806	-0-	-26564	-0-	420 1	38942 3	Y	4040	3988 0	11 1		44
						4444 9				45 8			
*01	58559 X	41504	-0-	-17055	-0-	533 1	36535 3	Y	4033	2711 0	1230 1		110
						4436 9				26 8			
*02	42553 X	42553	-0-	-0-	-0-	631 1	37498 3	Y	4022	1088 0	2690 1		343
						4424 9				11 8			
*03	37169 X	35651	-0-	-1518	-0-	465 1	31553 3	Y	3303	2156 0	1347 1		143
						3633 9							
*04	35970 X	31870	-0-	-4100	-0-	450 1	28120 3	Y	3000	815 0	2037 1		291
						3300 9							
*05	37169 X	91	-0-	-37078	-0-	37 3	54 9	Y	49				340
*06	35970 X	25200	-0-	-10770	-0-	850 1	20793 3	Y	3234	128 0	3025 1		421
						3557 9							
*07	37169 X	21652	-0-	-15517	-0-	904 1	17884 3	Y	2604	2679 1			346
						2864 9							
*08	33418 X	18742	-0-	-14676	-0-	720 1	15841 3	Y	1983	2061 1			268
						2181 9							
09	31860 X	15263	-0-	-16597	-0-	546 1	12895 3	Y	1656	1847 1			77
						1822 9							

WAGNER B		WELL #:		2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.13468	- 19361	
*10	167741 X	47	-0-	-167694	-0-	18 1	29 9	Y	26	53 1			3
*11	162330 X	-0-	-0-	-162330	-0-			Y	1	4 1			-0-
*12	167741 X	-0-	-0-	-167741	-0-			Y	3	3 1			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	373 1	2108 3	Y	519	402 1	2 8		115
						571 9							
*03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	484 1	3478 3	Y	754	778 1			91
						829 9							
*04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	361 1	1784 3	Y	521	532 1			80
						573 9							
*05	3255 X	158	-0-	-3097	-0-	62 1	96 9	Y	87	155 1			12
*06	4650 X	163	-0-	-4487	-0-	61 1	102 9	Y	93	83 1			22
*07	4805 X	2826	-0-	-1979	-0-	401 1	1897 3	Y	480	398 1			104
						528 9							
*08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	544 1	3489 3	Y	772	690 1			186
						849 9							
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	454 1	2683 3	Y	579	585 1			180
						637 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B				WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431 -	19443
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*10		165354 X	4294	-0-	-161060	-0-	564 1	2989 3	Y	674	783 1		81
							741 9						
*11		160020 X	4792	-0-	-155228	-0-	537 1	3363 3	Y	811	633 1		259
							892 9						
*12		165354 X	6406	-0-	-158948	-0-	723 1	4525 3	Y	1053	1175 1	1 8	136
							1158 9						
*01		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	236 1	1010 3	Y	272	360 1		48
							299 9						
*02		6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-			Y	-0-	48 1		-0-
*03		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	-0-			-0-
*04		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-			-0-
*05		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			-0-
*06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-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-

WAGNER B				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242 -	18598
04		10290 X	9907	-0-	-383	-0-	889 1	7432 3	Y	1442	1302 1		205
							1586 9						
05		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	1170 1	9640 3	Y	1790	1607 1		388
							1969 9						
06		10410 X	8130	-0-	-2280	-0-	666 1	6075 3	Y	1263	1419 1		232
							1389 9						
07		10013 X	7899	-0-	-2114	-0-	742 1	5851 3	Y	1187	1327 1		92
							1306 9						
*08		11439 X	6490	-0-	-4949	-0-	687 1	4721 3	Y	984	1000 1		76
							1082 9						
09		11070 X	8059	-0-	-3011	-0-	770 1	5921 3	Y	1244	1045 1		275
							1368 9						

WAGNER B				WELL #:	12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480 -	19416
*10		165354 X	14490	-0-	-150864	-0-	1729 1	10539 3	Y	2020	2157 1		242
							2222 9						
*11		160020 X	13829	-0-	-146191	-0-	1416 1	10027 3	Y	2169	1719 1		692
							2386 9						
*12		165354 X	11788	-0-	-153566	-0-	1271 1	8481 3	Y	1851	2303 1	1 8	239
							2036 9						
*01		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	1995 1	9490 3	Y	2178	2030 1		387
							2396 9						
*02		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	1485 1	10699 3	Y	2265	2147 1	1 8	504
							2492 9						
*03		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	1431 1	10897 3	Y	2243	2475 1		272
							2467 9						
*04		15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	1659 1	11056 3	Y	2276	2198 1		350
							2504 9						
*05		15686 X	15143	-0-	-543	-0-	2035 1	10594 3	Y	2285	2323 1		312
							2514 9						
*06		15180 X	15034	-0-	-146	-0-	1845 1	10691 3	Y	2271	2054 1		529
							2498 9						
*07		15686 X	15362	-0-	-324	-0-	1786 1	11121 3	Y	2232	2277 1		484
							2455 9						
*08		15717 X	14878	-0-	-839	-0-	1521 1	10945 3	Y	2193	2148 1		529
							2412 9						
09		15210 X	12683	-0-	-2527	-0-	1524 1	9004 3	Y	1959	1880 1		608
							2155 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
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
04	10020 X	5996	-0-	-4024	-0-	557	1	4366	3	Y	975	907	1	138
						1073	9							
05	11005 X	1433	-0-	-9572	-0-	191	1	989	3	Y	230	318	1	50
						253	9							
06	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	1157	1	10649	3	Y	2233	1873	1	410
						2456	9							
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1047	1	8270	3	Y	1715	1992	1	133
						1887	9							
*08	9672 X	9628	-0-	-44	-0-	1005	1	6996	3	Y	1479	1498	1	114
						1627	9							
09	13710 X	8290	-0-	-5420	-0-	788	1	6062	3	Y	1309	1134	1	289
						1440	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
04	6450 X	5854	-0-	-596	-0-	669	1	3971	3	N	1104	1242	1	88
						1214	9							
05	6665 X	5596	-0-	-1069	-0-	675	1	3722	3	N	1090	982	1	196
						1199	9							
06	6330 X	5163	-0-	-1167	-0-	623	1	3590	3	N	864	967	1	93
						950	9							
07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	893	1	4780	3	N	1304	1216	1	181
						1434	9							
*08	6045 X	5847	-0-	-198	-0-	637	1	4036	3	N	1067	1085	1	163
						1174	9							
09	5850 X	5007	-0-	-843	-0-	581	1	3333	3	N	994	968	1	189
						1093	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
*04	212 X	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	9	Y	139	145	1	7
*05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	9	Y	86	85	1	8
*06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	19	24	1	3
						21	9							
*07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	29	30	1	2
						32	9							
*08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1382	3	Y	453	429	1	26
						498	9							
*09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	224	1	1385	3	Y	355	356	1	25
						391	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	762	1	4570	3	Y	1193	1303	1	57
						1312	9							
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	731	1	3976	3	Y	1087	1048	1	96
						1196	9							
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	853	1	5709	3	Y	1438	1342	1	192
						1582	9							
07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	850	1	6269	3	Y	1556	1647	1	101
						1712	9							
*08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	868	1	5507	3	Y	1389	1410	1	80
						1528	9							
*09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	829	1	5122	3	Y	1279	1270	1	89
						1407	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1495	1	7048	3	Y	2200	2286	1	46
							2420	9							
05		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	1440	1	6663	3	Y	2118	2038	1	126
							2330	9							
06		9840 X	9664	-0-	-176	-0-	1251	1	6167	3	Y	2042	1963	1	205
							2246	9							
07		11718 X	9371	-0-	-2347	-0-	1223	1	6003	3	Y	1950	2023	1	132
							2145	9							
*08		11315 X	8482	-0-	-2833	-0-	1193	1	5329	3	Y	1782	1846	1	68
							1960	9							
09		10950 X	8284	-0-	-2666	-0-	884	1	5502	3	Y	1725	1656	1	137
							1898	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
04		249420 X	131031	-0-	-118389	-0-	482	1	108222	3	N	20297	20285	0	40
							22327	9							
05		257734 X	96789	-0-	-160945	-0-	381	1	80835	3	N	14157	14144	0	53
							15573	9							
06		199230 X	119461	-0-	-79769	-0-	343	1	101274	3	N	16222	16192	0	83
							17844	9							
07		180978 X	77387	-0-	-103591	-0-	250	1	65196	3	N	10855	10694	0	244
							11941	9							
*08		150815 X	86781	-0-	-64034	-0-	443	1	74203	3	N	11032	10632	0	127
							12135	9					517	1	
09		131040 X	66357	-0-	-64683	-0-	638	1	56040	3	N	8799	8697	0	45
							9679	9					184	1	
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563															
04		200520 X	87629	-0-	-112891	-0-	241	1	76047	3	N	10310	10279	0	100
							11341	9							
05		207204 X	53626	-0-	-153578	-0-	194	1	46359	3	N	6430	6402	0	128
							7073	9							
*06		154290 X	66499	-0-	-87791	-0-	182	1	57872	3	N	7677	7667	0	138
							8445	9							
*07		114979 X	51558	-0-	-63421	-0-	147	1	44624	3	N	6170	6166	0	142
							6787	9							
*08		100657 X	42263	-0-	-58394	-0-	130	1	36495	3	N	5125	5122	0	145
							5638	9							
09		87630 X	38376	-0-	-49254	-0-	152	1	33026	3	N	4725	4719	0	151
							5198	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996															
04		137883 X	137883	-0-	-0-	-0-	572	1	116694	3	N	18743	18722	0	114
							20617	9							
05		116498 X	63159	-0-	-53339	-0-	462	1	52914	3	N	8894	8894	0	114
							9783	9							
06		120499 X	120499	-0-	-0-	-0-	559	1	102846	3	N	15540	15537	0	117
							17094	9							
07		116498 X	105663	-0-	-10835	-0-	573	1	89563	3	N	14115	14112	0	120
							15527	9							
*08		116498 X	88796	-0-	-27702	-0-	555	1	75946	3	N	11177	11138	0	128
							12295	9					31	1	
09		112740 X	71143	-0-	-41597	-0-	599	1	61462	3	N	8256	8234	0	87
							9082	9					63	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026													
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
04		70290 X	65501	-0-	-4789	-0-	264	1	54165	3	N	10065	10045 0 94
							11072	9					
05		72633 X	43301	-0-	-29332	-0-	307	1	36307	3	N	6079	6079 0 94
							6687	9					
06		70290 X	53194	-0-	-17096	-0-	250	1	43559	3	N	8532	8529 0 97
							9385	9					
07		88846 X	49112	-0-	-39734	-0-	256	1	40925	3	N	7210	7207 0 100
							7931	9					
*08		79856 X	42991	-0-	-36865	-0-	265	1	35867	3	N	6235	6195 0 31 1 109
							6859	9					
09		65490 X	35442	-0-	-30048	-0-	289	1	29599	3	N	5049	5018 0 63 1 77
							5554	9					
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924													
04		112740 X	80720	-0-	-32020	-0-	331	1	68641	3	N	10680	10660 0 75
							11748	9					
05		116498 X	42635	-0-	-73863	-0-	312	1	35206	3	N	6470	6470 0 75
							7117	9					
06		112740 X	50460	-0-	-62280	-0-	230	1	42331	3	N	7181	7178 0 78
							7899	9					
07		116498 X	39104	-0-	-77394	-0-	208	1	33293	3	N	5094	5091 0 81
							5603	9					
*08		116498 X	29159	-0-	-87339	-0-	184	1	25084	3	N	3537	3497 0 31 1 90
							3891	9					
09		80730 X	22250	-0-	-58480	-0-	187	1	19164	3	N	2635	2623 0 63 1 39
							2899	9					
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995													
04		112740 X	111633	-0-	-1107	-0-	462	1	93904	3	N	15697	15665 0 177 1 112
							17267	9					
05		116498 X	48960	-0-	-67538	-0-	358	1	41054	3	N	6862	6862 0 112
							7548	9					
06		112740 X	102235	-0-	-10505	-0-	477	1	87250	3	N	13189	13186 0 115
							14508	9					
07		116498 X	86325	-0-	-30173	-0-	474	1	72336	3	N	12286	12283 0 118
							13515	9					
*08		116498 X	71802	-0-	-44696	-0-	444	1	60708	3	N	9682	9642 0 31 1 127
							10650	9					
09		111630 X	46022	-0-	-65608	-0-	377	1	38717	3	N	6298	6288 0 63 1 74
							6928	9					
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663													
04		238830 X	94499	-0-	-144331	-0-	264	1	81203	3	N	11847	11670 0 60 1 192
							13032	9					
05		246791 X	64677	-0-	-182114	-0-	231	1	56493	3	N	7230	6999 0 423
							7953	9					
06		238830 X	82347	-0-	-156483	-0-	220	1	71668	3	N	9508	9498 0 433
							10459	9					
07		164610 X	74015	-0-	-90595	-0-	214	1	65372	3	N	7663	7610 0 486
							8429	9					
*08		116405 X	63030	-0-	-53375	-0-	200	1	55740	3	N	6445	6442 0 371 1 118
							7090	9					
09		94500 X	55320	-0-	-39180	-0-	224	1	48679	3	N	5834	5742 0 210
							6417	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 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		206130 X	110947	-0-	-95183	-0-	293	1	93832	3	N	15293	15253	60 1 63
							16822	9						
05		213001 X	74141	-0-	-138860	-0-	262	1	63240	3	N	9672	9654	0 81
							10639	9						
06		198960 X	79235	-0-	-119725	-0-	206	1	67345	3	N	10622	10615	0 88
							11684	9						
07		168795 X	76365	-0-	-92430	-0-	213	1	65595	3	N	9597	9593	0 92
							10557	9						
*08		134354 X	59393	-0-	-74961	-0-	183	1	50852	3	N	7598	7595	0 95
							8358	9						
09		110940 X	49782	-0-	-61158	-0-	197	1	42863	3	N	6111	6105	0 101
							6722	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
04		193950 X	110999	-0-	-82951	-0-	299	1	93302	3	N	15816	15787	60 1 28
							17398	9						
05		200415 X	54922	-0-	-145493	-0-	193	1	46589	3	N	7400	7382	0 46
							8140	9						
06		193950 X	93217	-0-	-100733	-0-	247	1	79934	3	N	11851	11844	0 53
							13036	9						
07		177320 X	77499	-0-	-99821	-0-	217	1	66600	3	N	9711	9305	0 459
							10682	9						
*08		140213 X	61187	-0-	-79026	-0-	190	1	52920	3	N	7343	7311	369 1 122
							8077	9						
09		111000 X	47873	-0-	-63127	-0-	190	1	41183	3	N	5909	5904	0 127
							6500	9						
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
04		234810 X	157901	-0-	-76909	-0-	596	1	133906	3	N	21272	21260	30 1 46
							23399	9						
05		242637 X	62528	-0-	-180109	-0-	245	1	54110	3	N	7430	7429	0 47
							8173	9						
06		182610 X	158950	-0-	-23660	-0-	473	1	134918	3	N	21417	21417	0 47
							23559	9						
07		188697 X	135821	-0-	-52876	-0-	428	1	116181	3	N	17465	17465	0 47
							19212	9						
*08		187612 X	125639	-0-	-61973	-0-	643	1	109204	3	N	14356	14334	0 69
							15792	9						
09		157920 X	119012	-0-	-38908	-0-	1203	1	105741	3	N	10971	10947	0 93
							12068	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
04		193950 X	68614	-0-	-125336	-0-	189	1	58199	3	N	9296	8984	228 1 209
							10226	9						
05		200415 X	58217	-0-	-142198	-0-	206	1	49964	3	N	7315	7163	0 361
							8047	9						
06		193950 X	126567	-0-	-67383	-0-	326	1	106736	3	N	17732	17646	0 447
							19505	9						
07		183675 X	97277	-0-	-86398	-0-	270	1	83289	3	N	12471	12355	0 563
							13718	9						
*08		146072 X	94089	-0-	-51983	-0-	289	1	81650	3	N	11045	11041	487 1 80
							12150	9						
09		125100 X	74574	-0-	-50526	-0-	300	1	65262	3	N	8193	8093	0 180
							9012	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	99570 X	85200	-0-	-14370	-0-	186	1	67590	3	N	15840	15839	0	27
						17424	9							
05	102889 X	83773	-0-	-19116	-0-	285	1	66303	3	N	15623	15611	0	39
						17185	9							
06	99570 X	67288	-0-	-32282	-0-	308	1	52660	3	N	13018	13018	0	39
						14320	9							
07	102889 X	56392	-0-	-46497	-0-	180	1	44386	3	N	10751	10751	0	39
						11826	9							
*08	102889 X	52884	-0-	-50005	-0-	843	1	41281	3	N	9782	9782	0	39
						10760	9							
09	85200 X	45763	-0-	-39437	-0-	978	1	36144	3	N	7855	7819	0	75
						8641	9							
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
04	112740 X	80206	-0-	-32534	-0-	220	1	57676	3	Y	20282	20191	0	51
						22310	9							
05	116498 X	64970	-0-	-51528	-0-	248	1	47685	3	Y	15488	15483	0	56
						17037	9							
06	112740 X	53223	-0-	-59517	-0-	690	1	39044	3	Y	12263	12251	0	68
						13489	9							
07	116498 X	34155	-0-	-82343	-0-	120	1	25220	3	Y	8014	8001	0	81
						8815	9							
*08	95170 X	44357	-0-	-50813	-0-	177	1	33761	3	Y	9472	9472	0	81
						10419	9							
09	80220 X	31918	-0-	-48302	-0-	710	1	24116	3	Y	6447	6431	0	53
						7092	9						44	1
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324														
04	162442 X	162442	-0-	-0-	-0-	662	1	135300	3	N	24073	24052	0	104
						26480	9							
05	133300 X	71589	-0-	-61711	-0-	526	1	59385	3	N	10616	10615	0	105
						11678	9							
06	129603 X	129603	-0-	-0-	-0-	592	1	109599	3	N	17647	17644	0	108
						19412	9							
07	133300 X	116463	-0-	-16837	-0-	625	1	97355	3	N	16803	16800	0	111
						18483	9							
*08	133300 X	116833	-0-	-16467	-0-	726	1	99253	3	N	15322	15101	0	115
						16854	9						217	1
09	129000 X	95757	-0-	-33243	-0-	797	1	81806	3	N	11958	11948	0	62
						13154	9						63	1
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
04	SHUT IN	51934	-0-	51934	51934	276	1	41260	3	N	9453	9435	0	18
						10398	9							
05	220150 X	168216	-0-	-51934	-0-	492	1	135788	3	N	29033	29019	0	32
						31936	9							
06	161343 X	161343	-0-	-0-	-0-	367	1	129628	3	N	28498	28491	0	39
						31348	9							
07	132317 X	132317	-0-	-0-	-0-	311	1	105867	3	N	23763	23759	0	43
						26139	9							
*08	136958 X	121914	-0-	-15044	-0-	265	1	99596	3	N	20048	20048	0	43
						22053	9							
09	132540 X	102116	-0-	-30424	-0-	253	1	83471	3	N	16720	16714	0	49
						18392	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 3H		RRCID -> 288568		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13760 - 19225	
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
04	SHUT IN	133243	-0-	133243	133243	210 1	100021 3	Y	30011	29856 0	46 1 109
05	281021 X	147778	-0-	-133243	-0-	33012 9	115582 3	Y	29012	28998 0	123
*06	147840 X	116728	-0-	-31112	-0-	31913 9	91952 3	Y	22313	22302 0	134
*07	152768 X	98290	-0-	-54478	-0-	232 1	77186 3	Y	18987	18987 0	134
*08	146444 X	77179	-0-	-69265	-0-	24544 9	61867 3	Y	13721	13721 0	134
09	143010 X	57776	-0-	-85234	-0-	218 1	46713 3	Y	9925	9921 0	138
						20886 9					
						15093 9					
						145 1					
						10918 9					
JORDAN B		WELL #: 3H		RRCID -> 288569		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13706		PERF.13729 - 17940	
04	SHUT IN	162940	-0-	162940	162940	284 1	135881 3	Y	24341	24195 0	96 1 50
05	311975 X	149035	-0-	-162940	-0-	26775 9	127614 3	Y	19189	19179 0	60
*06	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	313 1	122498 3	Y	17844	17834 0	70
*07	139128 X	125390	-0-	-13738	-0-	21108 9	107819 3	Y	15698	15698 0	70
*08	158441 X	113921	-0-	-44520	-0-	313 1	98748 3	Y	13474	13474 0	70
09	153330 X	92702	-0-	-60628	-0-	19628 9	80701 3	Y	10682	10682 0	70
						303 1					
						17268 9					
						352 1					
						14821 9					
						251 1					
						11750 9					
JORDAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 288571		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13579		PERF.13735 - 19355	
04	SHUT IN	123048	-0-	123048	123048	200 1	97326 3	Y	23202	22999 0	70 1 133
05	261418 X	138370	-0-	-123048	-0-	25522 9	111288 3	Y	24368	24354 0	147
*06	147845 X	147845	-0-	-0-	-0-	277 1	120028 3	Y	25014	25003 0	158
*07	123254 X	123254	-0-	-0-	-0-	26805 9	98538 3	Y	22212	22212 0	158
*08	139562 X	100693	-0-	-38869	-0-	302 1	83034 3	Y	15791	15791 0	158
09	144390 X	84591	-0-	-59799	-0-	27515 9	69964 3	Y	13099	13095 0	162
						283 1					
						24433 9					
						289 1					
						17370 9					
						218 1					
						14409 9					
JORDAN A- JORDAN B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 288590		COMPL. DATE 04/22/2020		TOTAL DEPTH 13674		PERF.13613 - 22513	
04	SHUT IN	40952	-0-	40952	40952	211 1	31483 3	N	8416	8335 0	81
05	190215 X	149263	-0-	-40952	-0-	9258 9	117688 3	N	28315	28299 0	97
*06	145437 X	145437	-0-	-0-	-0-	428 1	116195 3	N	26290	26239 0	148
*07	128953 X	128953	-0-	-0-	-0-	31147 9	101511 3	N	24673	24673 0	148
*08	136958 X	122256	-0-	-14702	-0-	323 1	99356 3	N	20582	20582 0	148
09	132540 X	105643	-0-	-26897	-0-	28919 9	86042 3	N	17582	17577 0	153
						302 1					
						27140 9					
						260 1					
						22640 9					
						261 1					
						19340 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 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/22/2020	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548 - 22335	
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			
04		SHUT IN	52173	-0-	52173	52173	272 1	41156 3	N	9768	9593 0		175	
							10745 9							
05		214667 X	162494	-0-	-52173	-0-	477 1	132307 3	N	27009	26999 0		185	
							29710 9							
*06		146400 X	146400	-0-	-0-	-0-	337 1	115763 3	N	27545	27509 0		221	
							30300 9							
*07		136958 X	112446	-0-	-24512	-0-	260 1	88918 3	N	21153	21153 0		221	
							23268 9							
*08		136958 X	83579	-0-	-53379	-0-	180 1	67771 3	N	14207	14207 0		221	
							15628 9							
09		132540 X	63104	-0-	-69436	-0-	155 1	51016 3	N	10848	10842 0		227	
							11933 9							
-----														
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	13873 - 19378	
04		SHUT IN	113545	-0-	113545	113545	181 1	86787 3	Y	24161	24053 0	33 1	75	
							26577 9							
05		229318 X	115773	-0-	-113545	-0-	225 1	92426 3	Y	21020	21006 0		89	
							23122 9							
*06		131383 X	131383	-0-	-0-	-0-	270 1	104516 3	Y	24179	24168 0		100	
							26597 9							
*07		156130 X	156130	-0-	-0-	-0-	351 1	124095 3	Y	28804	28804 0		100	
							31684 9							
*08		163821 X	163821	-0-	-0-	-0-	473 1	131865 3	Y	28621	28621 0		100	
							31483 9							
*09		137702 X	137702	-0-	-0-	-0-	344 1	110597 3	Y	24328	24324 0		104	
							26761 9							
-----														
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		SHUT IN	-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-	
-----														
LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL	DEPTH	13508	PERF.	13720 - 19197	
04		146695 X	115610	-0-	-31085	-0-	193 1	86069 3	Y	26680	26680 0		-0-	
							29348 9							
*05		106640 X	89483	-0-	-17157	-0-	102 1	68228 3	Y	19230	19223 0		7	
							21153 9							
*06		103200 X	95093	-0-	-8107	-0-	150 1	73669 3	Y	19340	19339 0		8	
							21274 9							
*07		106640 X	85339	-0-	-21301	-0-	278 1	67381 3	Y	16073	16073 0		8	
							17680 9							
*08		106640 X	74398	-0-	-32242	-0-	305 1	59158 3	Y	13577	13577 0		8	
							14935 9							
09		103200 X	59299	-0-	-43901	-0-	269 1	46780 3	Y	11136	11135 0		9	
							12250 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
04	179520 X	138653	-0-	-40867	-0-	257 23697	1 9	114699	3	N	21543	21457	0	86
05	123721 X	92331	-0-	-31390	-0-	115 15663	1 9	76553	3	N	14239	14233	0	92
06	119730 X	93568	-0-	-26162	-0-	160 15166	1 9	78242	3	N	13787	13786	0	93
07	123721 X	85441	-0-	-38280	-0-	302 13124	1 9	72015	3	N	11931	11931	0	93
*08	123721 X	74010	-0-	-49711	-0-	322 11010	1 9	62678	3	N	10009	10009	0	93
09	119730 X	61040	-0-	-58690	-0-	297 9147	1 9	51596	3	N	8315	8314	0	94
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
04	140294 X	113422	-0-	-26872	-0-	194 28391	1 9	84837	3	Y	25810	24946	0	320
*05	98394 X	86868	-0-	-11526	-0-	99 20433	1 9	66336	3	Y	18575	18567	0	328
*06	106809 X	106809	-0-	-0-	-0-	166 23565	1 9	83078	3	Y	21423	21423	0	328
*07	99375 X	99375	-0-	-0-	-0-	326 20918	1 9	78131	3	Y	19016	19016	0	328
*08	98901 X	98901	-0-	-0-	-0-	404 19812	1 9	78685	3	Y	18011	18011	0	328
09	95220 X	93833	-0-	-1387	-0-	429 18863	1 9	74541	3	Y	17148	17146	0	330
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
04	197027 X	160996	-0-	-36031	-0-	300 27778	1 9	132918	3	Y	25253	25253	0	-0-
*05	130975 X	123918	-0-	-7057	-0-	155 19892	1 9	103871	3	Y	18084	18077	0	7
*06	154283 X	154283	-0-	-0-	-0-	264 26523	1 9	127496	3	Y	24112	24111	0	8
*07	159032 X	159032	-0-	-0-	-0-	555 23978	1 9	134499	3	Y	21798	21798	0	8
*08	156640 X	156640	-0-	-0-	-0-	683 22695	1 9	133262	3	Y	20632	20632	0	8
*09	141655 X	141655	-0-	-0-	-0-	694 20258	1 9	120703	3	Y	18416	18415	0	9
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
04	181317 X	139826	-0-	-41491	-0-	264 24701	1 9	114861	3	Y	22455	22455	0	-0-
*05	105612 X	105612	-0-	-0-	-0-	132 15300	1 9	90180	3	Y	13909	13902	0	7
*06	131580 X	131580	-0-	-0-	-0-	233 19159	1 9	112188	3	Y	17417	17416	0	8
*07	126907 X	126907	-0-	-0-	-0-	454 19331	1 9	107122	3	Y	17574	17574	0	8
*08	108889 X	108889	-0-	-0-	-0-	470 15574	1 9	92845	3	Y	14158	14158	0	8
09	93480 X	92095	-0-	-1385	-0-	456 12417	1 9	79222	3	Y	11288	11287	0	9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
LP-BUTLER A				WELL #:	2H	RRCID ->	288990	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	13551	PERF.13730	- 19204	
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
04		171994 X	134849	-0-	-37145	-0-	231 1	103513 3	Y	28277	28277 0			-0-
							31105 9							
*05		92443 X	92443	-0-	-0-	-0-	106 1	73465 3	Y	17156	17149 0			7
							18872 9							
*06		112916 X	112916	-0-	-0-	-0-	186 1	88776 3	Y	21776	21775 0			8
							23954 9							
*07		108149 X	108149	-0-	-0-	-0-	351 1	85487 3	Y	20283	20283 0			8
							22311 9							
*08		92848 X	92848	-0-	-0-	-0-	378 1	73288 3	Y	17438	17438 0			8
							19182 9							
*09		77167 X	77167	-0-	-0-	-0-	353 1	61392 3	Y	14020	14019 0			9
							15422 9							
LP-BUTLER A				WELL #:	7H	RRCID ->	289053	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	13798	PERF.13528	- 18656	
04		142668 X	114496	-0-	-28172	-0-	219 1	96779 3	Y	15907	15907 0			-0-
							17498 9							
*05		101203 X	101203	-0-	-0-	-0-	129 1	86317 3	Y	13415	13408 0			7
							14757 9							
*06		112211 X	112211	-0-	-0-	-0-	194 1	95808 3	Y	14735	14734 0			8
							16209 9							
*07		109719 X	109719	-0-	-0-	-0-	397 1	92980 3	Y	14856	14856 0			8
							16342 9							
*08		98533 X	98533	-0-	-0-	-0-	431 1	84036 3	Y	12787	12787 0			8
							14066 9							
*09		86944 X	86944	-0-	-0-	-0-	427 1	74142 3	Y	11250	11249 0			9
							12375 9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	289055	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13834	- 19212	
04		129135 X	103171	-0-	-25964	-0-	172 1	77506 3	N	23175	23092 0			83
							25493 9							
05		95263 X	95263	-0-	-0-	-0-	108 1	73473 3	N	19711	19704 0			90
							21682 9							
06		102569 X	102569	-0-	-0-	-0-	163 1	79195 3	N	21101	21101 0			90
							23211 9							
07		93361 X	93361	-0-	-0-	-0-	305 1	72221 3	N	18941	18941 0			90
							20835 9							
*08		79919 X	79919	-0-	-0-	-0-	320 1	61900 3	N	16090	16078 0			102
							17699 9							
09		76350 X	70235	-0-	-6115	-0-	313 1	54375 3	N	14134	14132 0			104
							15547 9							
CROW A				WELL #:	11H	RRCID ->	289193	COMPL. DATE	01/20/2020	TOTAL DEPTH	13394	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CROW A				WELL #:	12H	RRCID ->	289194	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	13439	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13504 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13401 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 13374 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551																	
04		132168 X	100425	-0-	-31743	-0-	180	1	77614	3	Y	20574	20574	0			-0-
							22631	9									
*05		84165 X	79187	-0-	-4978	-0-	93	1	62165	3	Y	15390	15383	0			7
							16929	9									
*06		102573 X	102573	-0-	-0-	-0-	165	1	81579	3	Y	18935	18934	0			8
							20829	9									
*07		92835 X	92835	-0-	-0-	-0-	312	1	75891	3	Y	15120	15120	0			8
							16632	9									
*08		84165 X	80250	-0-	-3915	-0-	337	1	65951	3	Y	12693	12693	0			8
							13962	9									
09		81450 X	65013	-0-	-16437	-0-	308	1	53585	3	Y	10109	10108	0			9
							11120	9									
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 13456 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13472 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 13335 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CROW A		WELL #:		5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13346	PERF. N/A			
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	BALANCE
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CROW A		WELL #:		7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	13470	PERF. N/A			
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CROW A		WELL #:		9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	13412	PERF. N/A			
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GUEVARA B		WELL #:		4H	RRCID ->	289852	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	13206	PERF. N/A			
04		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GUEVARA B		WELL #:		6H	RRCID ->	289854	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	13277	PERF. N/A			
04		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GUEVARA B		WELL #:		5H	RRCID ->	289865	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	13267	PERF. N/A			
04		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				525398									
FIVE STAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616 -	20592
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	
04		52950 X	34614	-0-	-18336	-0-	31766 3	2848 9	Y	2589	2462 0		320
05		51677 X	34180	-0-	-17497	-0-	32654 3	1526 9	Y	1387	926 0	381 1	400
06		43650 X	28683	-0-	-14967	-0-	26953 3	1730 9	Y	1573	1573 0		400
07		38440 X	22763	-0-	-15677	-0-	21833 3	930 9	Y	845	685 0		560
08		36320 X	36320	-0-	-0-	-0-	35009 3	1311 9	Y	1192	1459 0		293
*09		37669 X	37669	-0-	-0-	-0-	35523 3	2146 9	Y	1951	1941 0		303
-----													
KLOESEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221 -	20828
04		63870 X	29351	-0-	-34519	-0-	24125 3	5226 9	Y	4751	4511 0		400
05		59055 X	27608	-0-	-31447	-0-	23265 3	4343 9	Y	3948	3195 0	953 1	200
06		51390 X	19525	-0-	-31865	-0-	17024 3	2501 9	Y	2274	2274 0		200
07		34410 X	21006	-0-	-13404	-0-	16970 3	4036 9	Y	3669	3549 0		320
08		30845 X	14562	-0-	-16283	-0-	11676 3	2886 9	Y	2624	2544 0		400
09		29340 X	27149	-0-	-2191	-0-	22705 3	4444 9	Y	4040	4152 0		288
-----													
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12905 -	16703
04		5250 X	4433	-0-	-817	-0-	1227 1	2638 3	Y	511	513 0		8
							6 4	562 9					
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1243 1	3070 3	Y	340	343 0		5
							3 4	374 9					
06		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1184 1	3060 3	Y	270	270 0		5
							5 4	297 9					
07		4681 X	4552	-0-	-129	-0-	1050 1	3123 3	Y	335	330 0		10
							10 4	369 9					
08		4681 X	3621	-0-	-1060	-0-	1013 1	2150 3	Y	411	412 0		9
							6 4	452 9					
*09		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	956 1	2949 3	Y	704	693 0		20
							5 4	774 9					
-----													
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12858 -	16553
04		6150 X	1928	-0-	-4222	-0-	873 1	698 3	Y	321	323 0		5
							4 4	353 9					
05		6355 X	1458	-0-	-4897	-0-	705 1	425 3	Y	296	296 0		5
							2 4	326 9					
06		5220 X	2099	-0-	-3121	-0-	686 1	999 3	Y	374	371 0		8
							3 4	411 9					
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	783 1	1219 3	Y	397	393 0		12
							7 4	437 9					
08		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	900 1	990 3	Y	361	365 0		8
							5 4	397 9					
*09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	699 1	1831 3	Y	336	334 0		10
							3 4	370 9					
-----													
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13327 -	18702
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952					
M	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	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
04	1650 X	1357	-0-	-293	-0-	162	1	982	4	Y	194	151	1	232
						213	9							
05	2759 X	264	-0-	-2495	-0-	6	1	28	4	Y	209	211	1	230
						230	9							
06	2670 X	698	-0-	-1972	-0-	103	1	527	4	Y	62	89	1	203
						68	9							
07	2759 X	1969	-0-	-790	-0-	336	1	1389	4	Y	222			425
						244	9							
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			425
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			425
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607					
04	1710 X	172	-0-	-1538	-0-	22	1	135	4	Y	14	133	1	17
						15	9							
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	67	1	343	4	Y	49	15	1	34
						54	9							
07	651 X	179	-0-	-472	-0-	31	1	128	4	Y	18			52
						20	9							
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			52
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			52
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883					
04	1350 X	116	-0-	-1234	-0-	10	1	62	4	Y	40	267	1	48
						44	9							
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	252	1	1253	4	Y	120	36	1	132
						132	9							
06	810 X	329	-0-	-481	-0-	44	1	223	4	Y	56	57	1	131
						62	9							
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			131
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			131
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			131
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529					
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	222	1	1345	4	Y	216	111	1	258
						238	9							
05	1922 X	1053	-0-	-869	-0-	155	1	771	4	Y	115	246	1	127
						127	9							
06	1860 X	815	-0-	-1045	-0-	116	1	591	4	Y	98	68	1	157
						108	9							
07	1922 X	443	-0-	-1479	-0-	80	1	329	4	Y	31			188
						34	9							
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			188
09	1800 X	1101	-0-	-699	-0-	111	1	843	4	Y	134			322
						147	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012			TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312		
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
04	750 X	361	-0-	-389	-0-	28 1	170 4	Y	148	98 1	177
						163 9					
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	90 1	446 4	Y	74	170 1	81
						81 9					
06	1050 X	541	-0-	-509	-0-	56 1	288 4	Y	179	79 1	181
						197 9					
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		181
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		181
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		181

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508		
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	764 1	2998 3	Y	754	760 0	12
						3 4	829 9				
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	690 1	2855 3	Y	594	596 0	10
						2 4	653 9				
06	4260 X	4029	-0-	-231	-0-	684 1	2543 3	Y	726	721 0	15
						3 4	799 9				
07	4743 X	3996	-0-	-747	-0-	1050 1	2102 3	Y	758	751 0	22
						10 4	834 9				
08	4743 X	4499	-0-	-244	-0-	1154 1	2609 3	Y	663	670 0	15
						7 4	729 9				
09	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	802 1	2821 3	Y	564	563 0	16
						4 4	620 9				

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181		
04	2730 X	1050	-0-	-1680	-0-	827 1	10 3	Y	190	191 0	3
						4 4	209 9				
05	2201 X	925	-0-	-1276	-0-	718 1	8 3	Y	179	179 0	3
						2 4	197 9				
06	2100 X	775	-0-	-1325	-0-	618 1	5 3	Y	135	135 0	3
						3 4	149 9				
07	1457 X	919	-0-	-538	-0-	797 1	6 3	Y	98	98 0	3
						8 4	108 9				
08	3100 N	4653	-0-	1553	1553	1067 1	3276 3	Y	276	273 0	6
						6 4	304 9				
*09	3000 N	1555	-0-	-1445	108	857 1	606 3	Y	80	84 0	2
						4 4	88 9				

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194		
04	3150 X	2938	-0-	-212	-0-	1035 1	1480 3	Y	380	381 0	6
						5 4	418 9				
05	3038 X	2775	-0-	-263	-0-	992 1	1433 3	Y	316	317 0	5
						2 4	348 9				
06	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	943 1	1427 3	Y	333	331 0	7
						4 4	366 9				
07	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	840 1	1615 3	Y	269	268 0	8
						8 4	296 9				
08	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	857 1	1631 3	Y	475	472 0	11
						5 4	523 9				
09	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	756 1	1527 3	Y	345	346 0	10
						4 4	380 9				



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541			
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
04	6060 X	4331	-0-	-1729	-0-	912 1	2811 3	Y	549	548 0	9
						4 4	604 9				
05	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-	563 1	2657 3	Y	475	476 0	8
						1 4	523 9				
06	4860 X	3686	-0-	-1174	-0-	539 1	2635 3	Y	464	463 0	9
						2 4	510 9				
07	5022 X	3741	-0-	-1281	-0-	506 1	2704 3	Y	478	473 0	14
						5 4	526 9				
08	5022 X	3282	-0-	-1740	-0-	469 1	2307 3	Y	457	461 0	10
						3 4	503 9				
09	4320 X	2389	-0-	-1931	-0-	347 1	1787 3	Y	230	233 0	7
						2 4	253 9				
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	489 1	8799 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175			
04	5430 X	304	-0-	-5126	-0-	262 1	12 3	Y	26	29 0	-0-
						1 4	29 9				
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	1066 1	4286 3	Y	805	792 0	13
						3 4	886 9				
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	857 1	3706 3	Y	727	725 0	15
						4 4	800 9				
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	857 1	2763 3	Y	685	680 0	20
						8 4	754 9				
08	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-	1025 1	2387 3	Y	583	590 0	13
						6 4	641 9				
09	6030 X	308	-0-	-5722	-0-	258 1	2 3	Y	43	55 0	1
						1 4	47 9				
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
04	5970 X	918	-0-	-5052	-0-	842 1	18 3	Y	49	65 0	1
						4 4	54 9				
05	6169 X	3284	-0-	-2885	-0-	654 1	2127 3	Y	455	449 0	7
						2 4	501 9				
06	5970 X	2176	-0-	-3794	-0-	592 1	922 3	Y	599	594 0	12
						3 4	659 9				
07	6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	614 1	2367 3	Y	1530	1498 0	44
						6 4	1683 9				
08	5766 X	3972	-0-	-1794	-0-	320 1	1422 3	Y	2025	2023 0	46
						2 4	2228 9				
09	3180 X	1646	-0-	-1534	-0-	122 1	9 3	Y	1376	1383 0	39
						1 4	1514 9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	965	-0-	-3175	-0-	46 1	623 3	Y	92			172
05	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	195 4	101 9					
05						1447 1	16694 3	Y	1164	1120 1		216
06	7860 X	4478	-0-	-3382	-0-	465 4	1280 9					
06						564 1	2872 3	Y	716	730 1		202
07	8122 X	1706	-0-	-6416	-0-	254 4	788 9					
07						422 1	769 3	Y	359	465 1		96
08	19871 X	909	-0-	-18962	-0-	120 4	395 9					
08						450 1	5 3	Y	181	227 1		50
09	19230 X	1032	-0-	-18198	-0-	255 4	199 9					
09						498 1	5 3	Y	146	131 1		65
						368 4	161 9					
HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887				
04	4830 X	1239	-0-	-3591	-0-	60 1	819 3	Y	93			138
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	258 4	102 9					
05						929 1	10685 3	Y	692	702 1		128
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	298 4	761 9					
06						897 1	15743 3	Y	487	478 1		137
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	403 4	536 9					
07						855 1	4694 3	Y	413	439 1		111
08	12679 X	5241	-0-	-7438	-0-	243 4	454 9					
08						650 1	3750 3	Y	429	421 1		119
09	17580 X	4064	-0-	-13516	-0-	369 4	472 9					
09						686 1	2471 3	Y	364	322 1		161
						507 4	400 9					
HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112				
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-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	246 X	246	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	Y	78	56 1		22
*09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	4 4	86 9					
*09						8 1	180 3	Y	203	135 1		90
						6 4	223 9					
HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924				
04	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	-0-			81
05	8091 X	6225	-0-	-1866	-0-	545 1	3756 3	Y	1590	1377 1		294
06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	175 4	1749 9					
06						691 1	6934 3	Y	923	957 1		260
07	7812 X	5701	-0-	-2111	-0-	311 4	1015 9					
07						513 1	4398 3	Y	585	688 1		157
08	6231 X	2519	-0-	-3712	-0-	146 4	644 9					
08						241 1	1829 3	Y	284	362 1		79
09	8940 X	1671	-0-	-7269	-0-	137 4	312 9					
09						514 1	605 3	Y	156	166 1		69
						380 4	172 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
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
-----																
HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13865	- 18053			
04	6960 X	1110	-0-	-5850	-0-	56 1	766 3	48 9	Y	44						121
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	240 4	868 1	1015 9	Y	923	873	1				171
06	6330 X	6023	-0-	-307	-0-	279 4	693 1	4244 3	Y	704	677	1				198
07	6541 X	5319	-0-	-1222	-0-	312 4	633 1	774 9	Y	604	640	1				162
08	7502 X	5467	-0-	-2035	-0-	180 4	661 1	664 9	Y	470	502	1				130
09	7260 X	5057	-0-	-2203	-0-	661 1	375 4	517 9	Y	466	390	1				206
						606 1	448 4	3490 3								
-----																
HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID ->	285998	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13264	PERF.	13696	- 18049			
04	4650 X	1482	-0-	-3168	-0-	72 1	309 4	117 9	Y	106						194
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	332 1	106 4	565 9	Y	514	613	1				95
06	4650 X	2007	-0-	-2643	-0-	211 1	95 4	657 9	Y	597	524	1				168
07	4805 X	1530	-0-	-3275	-0-	166 1	47 4	534 9	Y	485	523	1				130
08	4836 X	3012	-0-	-1824	-0-	449 1	254 4	615 9	Y	559	534	1				155
*09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	781 1	577 4	734 9	Y	667	527	1				295
-----																
HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID ->	285999	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13231	PERF.	13641	- 18148			
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-						23
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	496 1	159 4	683 9	Y	621	529	1				115
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	541 1	243 4	878 9	Y	798	688	1				225
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	523 1	149 4	645 9	Y	586	654	1				157
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	357 1	202 4	700 9	Y	636	617	1				176
09	5040 X	4691	-0-	-349	-0-	420 1	310 4	600 9	Y	545	480	1				241
-----																
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	286005	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13364	- 18318			
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	645 1	2267 4	2495 9	Y	2268	2280	1				146
05	8897 X	6973	-0-	-1924	-0-	609 1	409 4	2448 9	Y	2225	2120	1				251
06	8700 X	7321	-0-	-1379	-0-	723 1	1681 9	4917 3	Y	1528	1779	1				-0-
07	8990 X	7480	-0-	-1510	-0-	737 1	1758 9	4985 3	Y	1598	1476	1				122
08	9765 X	7895	-0-	-1870	-0-	719 1	1591 9	5585 3	Y	1446	1403	1				165
09	9150 X	7570	-0-	-1580	-0-	706 1	729 4	1503 9	Y	1366	1392	1				139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3780 X	2210	-0-	-1570	-0-	122 1	1608 3	466 9		Y	424	428 0			26
05	4092 X	2738	-0-	-1354	-0-	124 1	1980 3	618 9		Y	562	534 0			54
06	3960 X	3720	-0-	-240	-0-	183 1	2591 3	905 9		Y	823	834 0			43
07	4092 X	3772	-0-	-320	-0-	164 1	2741 3	842 9		Y	765	771 0			37
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	129 1	2479 3	784 9		Y	713	711 0			39
09	3720 X	3310	-0-	-410	-0-	126 1	2410 3	754 9		Y	685	692 0			32
-----															
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981															
04	4830 X	3758	-0-	-1072	-0-	190 1	2497 3	1049 9		Y	954	939 0			58
05	4991 X	3704	-0-	-1287	-0-	125 1	1984 3	1579 9		Y	1435	1354 0			139
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	209 1	2954 3	1698 9		Y	1544	1603 0			80
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	191 1	3196 3	2704 9		Y	2458	2419 0			119
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	151 1	2911 3	1552 9		Y	1411	1453 0			77
09	4920 X	3186	-0-	-1734	-0-	111 1	2130 3	927 9		Y	843	881 0			39
-----															
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616															
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	132 1	2631 3	677 9		Y	615	607 1			19
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	161 1	3089 3	505 9		Y	459	462 1			16
06	3120 X	2311	-0-	-809	-0-	140 1	1670 3	474 9		Y	431	410 1			37
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	246 1	2966 3	609 9		Y	554	548 1			43
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	360 1	3267 3	646 9		Y	587	591 1			39
09	3750 X	2247	-0-	-1503	-0-	133 1	1725 3	215 9		Y	195	214 1			20
-----															
THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301															
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	113 1	684 4	146 9		Y	133	168 1			158
05	2232 X	493	-0-	-1739	-0-	68 1	340 4	85 9		Y	77	150 1			85
06	2160 X	1148	-0-	-1012	-0-	163 1	832 4	153 9		Y	139	68 1			156
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				156
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				156
*09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	145 1	1101 4	270 9		Y	245				401



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21 9	Y	19	17 1		2
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	22 3	Y	177	179 1		-0-
						195	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	26 1		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307  
-----

04	14B2 EXT	73	-0-	73	196	9	1	1 3	Y	28	28 1		2
						32	4	31 9					
05	14B2 EXT	221	-0-	221	417	91	1	26 3	Y	39	37 1		4
						61	4	43 9					
06	14B2 EXT	459	-0-	459	876	274	1	133 3	Y	47	51 1		-0-
						52	9						
07	T. A.	903	-0-	903	1779	389	1	189 3	Y	295	269 1		26
						325	9						
08	2203 N	424	-0-	-1779	-0-	260	1	161 3	Y	3	29 1		-0-
						3	9						
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	347	1	173 3	Y	3	3 1		-0-
						358	4	3 9					

-----  
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192  
-----

04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			151
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			151
06	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-			151
07	9672 X	4231	-0-	-5441	-0-	30	1	4134 3	N	60			211
						1	4	66 9					
08	9672 X	4570	-0-	-5102	-0-	4542	3	28 9	N	25			236
*09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	37	1	2556 3	N	11			247
						1	4	12 9					

-----  
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406  
-----

04	4980 X	4664	-0-	-316	-0-	471	1	728 3	Y	1646	1647 1		106
						1654	4	1811 9					
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	697	1	2622 3	Y	1382	1332 1		156
						468	4	1520 9					
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	701	1	3843 3	Y	1332	1488 1		-0-
						1465	9						
07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	848	1	5381 3	Y	1571	1449 1		122
						1728	9						
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	805	1	5367 3	Y	1374	1339 1		157
						1511	9						
*09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	765	1	4299 3	Y	1225	1257 1		125
						791	4	1348 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	BALANCE	
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				Y	-0-			86	
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	565	1	3182	3	Y	1545	1345	1	286
						181	4	1700	9					
06	5130 X	4724	-0-	-406	-0-	499	1	2775	3	Y	1114	1086	1	314
						225	4	1225	9					
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	698	1	3765	3	Y	1032	1069	1	277
						199	4	1135	9					
08	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	689	1	3748	3	Y	864	902	1	239
						391	4	950	9					
09	5460 X	5240	-0-	-220	-0-	763	1	3085	3	Y	753	659	1	333
						564	4	828	9					
-----														
TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286321	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	523	-0-	523	554	114	1	159	3	Y	158	140	1	18
						76	4	174	9					
06	14B2 EXT	813	-0-	813	1367	220	1	440	3	Y	139	157	1	-0-
						153	9							
07	T. A.	1175	-0-	1175	2542	361	1	636	3	Y	162	149	1	13
						178	9							
08	3100 N	930	-0-	-2170	372	279	1	565	3	Y	78	82	1	9
						86	9							
*09	888 N	516	-0-	-372	-0-	130	1	243	3	Y	8	16	1	1
						134	4	9	9					
-----														
SHINER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748		
04	52770 X	35305	-0-	-17465	-0-	29379	3	5926	9	Y	5387	5467	0	560
05	54529 X	29881	-0-	-24648	-0-	22992	3	6889	9	Y	6263	4451	0	480
06	41310 X	31735	-0-	-9575	-0-	26123	3	5612	9	Y	5102	5102	0	480
07	42687 X	27106	-0-	-15581	-0-	20729	3	6377	9	Y	5797	5477	0	800
08	42687 X	27887	-0-	-14800	-0-	21753	3	6134	9	Y	5576	5383	0	993
09	35310 X	23071	-0-	-12239	-0-	18122	3	4949	9	Y	4499	5121	0	371
-----														
GREIVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226		
04	125220 X	83264	-0-	-41956	-0-	72911	3	10353	9	Y	9412	9092	0	480
05	116622 X	88795	-0-	-27827	-0-	78457	3	10338	9	Y	9398	6523	0	880
06	112860 X	82130	-0-	-30730	-0-	73681	3	8449	9	Y	7681	7681	0	880
07	90892 X	82997	-0-	-7895	-0-	74550	3	8447	9	Y	7679	7759	0	800
08	78647 X	65967	-0-	-12680	-0-	58952	3	7015	9	Y	6377	6617	0	560
09	76110 X	60385	-0-	-15725	-0-	53260	3	7125	9	Y	6477	6237	0	800
-----														
MIXON		WELL #:		1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	12578	PERF.13194	- 21024		
04	75360 X	30321	-0-	-45039	-0-	22412	3	7909	9	Y	7190	6950	0	800
05	68355 X	20374	-0-	-47981	-0-	12851	3	7523	9	Y	6839	5071	0	480
06	55200 X	18394	-0-	-36806	-0-	12360	3	6034	9	Y	5485	5485	0	480
07	41571 X	18111	-0-	-23460	-0-	12404	3	5707	9	Y	5188	5101	0	567
08	37448 X	17123	-0-	-20325	-0-	11976	3	5147	9	Y	4679	4494	0	752
09	30330 X	17496	-0-	-12834	-0-	12664	3	4832	9	Y	4393	4749	0	396

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	W	31921	-0-	31921	1825065	1417 1	21350 3	Y	3793	3794	1		244
							4982 4	4172 9						
05	0	W	30684	-0-	30684	1855749	1656 1	23903 3	Y	3648	3480	1		412
							1112 4	4013 9						
06	0	W	26940	-0-	26940	1882689	1258 1	22808 3	Y	2613	3025	1		-0-
							2874 9							
07	0	W	26758	-0-	26758	1909447	1438 1	21856 3	Y	3149	2903	1		246
							3464 9							
08	0	W	25022	-0-	25022	1934469	1311 1	20861 3	Y	2591	2542	1		295
							2850 9							
09	0	W	22535	-0-	22535	1957004	1239 1	17588 3	Y	2207	2277	1		225
							1280 4	2428 9						
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901														
04	0	W	33418	-0-	33418	1861671	1648 1	23655 3	Y	2111	2077	1		136
							5793 4	2322 9						
05	0	W	32367	-0-	32367	1894038	1876 1	26916 3	Y	2105	2003	1		238
							1259 4	2316 9						
06	0	W	28176	-0-	28176	1922214	1365 1	25108 3	Y	1548	1786	1		-0-
							1703 9							
07	0	W	27108	-0-	27108	1949322	1466 1	22233 3	Y	3099	2844	1		255
							3409 9							
08	0	W	27647	-0-	27647	1976969	1414 1	23277 3	Y	2687	2636	1		306
							2956 9							
09	0	W	24554	-0-	24554	2001523	1316 1	19130 3	Y	2499	2550	1		255
							1359 4	2749 9						
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718														
04	158820	X	78793	-0-	-80027	-0-	59529 3	19264 9	N	17513	17833	0		480
05	114390	X	79570	-0-	-34820	-0-	60567 3	19003 9	N	17275	14026	0	2929 1	800
06	98010	X	68802	-0-	-29208	-0-	53372 3	15430 9	N	14027	14027	0		800
07	101277	X	61375	-0-	-39902	-0-	46357 3	15018 9	N	13653	14053	0		400
08	89280	X	51596	-0-	-37684	-0-	39492 3	12104 9	N	11004	11163	0		241
09	78780	X	49497	-0-	-29283	-0-	37105 3	12392 9	N	11265	11098	0		408
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545														
04	0	W	2839	-0-	2839	736267	576 1	1855 3	Y	368	363	0		6
							3 4	405 9						
05	0	W	4229	-0-	4229	740496	620 1	3031 3	Y	524	522	0		8
							2 4	576 9						
06	0	W	4006	-0-	4006	744502	585 1	2974 3	Y	404	404	0		8
							3 4	444 9						
07	0	W	3144	-0-	3144	747646	577 1	2082 3	Y	436	431	0		13
							5 4	480 9						
08	0	W	2708	-0-	2708	750354	469 1	1719 3	Y	470	472	0		11
							3 4	517 9						
09	0	W	3000	-0-	3000	753354	646 1	1898 3	Y	412	411	0		12
							3 4	453 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	79350 X	3864	-0-	-75486	-0-	845	1	1464	3	Y	1401	714	0	801
						14	4	1541	9					
05	81995 X	2524	-0-	-79471	-0-	827	1	1680	3	Y	-0-	628	0	173
						17	4							
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	818	1	1514	3	Y	799	791	0	181
						17	4	879	9					
07	3999 X	3064	-0-	-935	-0-	764	1	1347	3	Y	821	864	0	138
						50	4	903	9					
08	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	833	1	1751	3	Y	847	820	0	165
						11	4	932	9					
09	3870 X	3171	-0-	-699	-0-	848	1	1568	3	Y	662	736	0	91
						27	4	728	9					
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702														
04	240150 X	203622	-0-	-36528	-0-	193323	3	10299	9	N	9363	9363	0	480
05	248155 X	209606	-0-	-38549	-0-	196965	3	12641	9	N	11492	8837	0	480
06	145383 X	145383	-0-	-0-	-0-	138479	3	6904	9	N	6276	6276	0	480
07	210397 X	115899	-0-	-94498	-0-	1023	1	107781	3	N	6450	6213	0	717
						7095	9							
08	210397 X	122130	-0-	-88267	-0-	115187	3	6943	9	N	6312	6455	0	574
09	203610 X	120123	-0-	-83487	-0-	113612	3	6511	9	N	5919	6218	0	275
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	137578 X	34728	-0-	-102850	-0-	30843	3	3885	9	Y	3532	3167	1	365
08	171043 X	171043	-0-	-0-	-0-	153811	3	17232	9	Y	15665	15718	1	312
*09	183187 X	183187	-0-	-0-	-0-	163557	3	19630	9	Y	17845	17822	1	335
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389														
04	SHUT IN	93083	-0-	93083	435619	82802	3	10281	9	N	9346	9986	0	160
05	SHUT IN	78304	-0-	78304	513923	68403	3	9901	9	N	9001	7029	0	480
06	SHUT IN	68528	-0-	68528	582451	60326	3	8202	9	N	7456	7456	0	480
07	SHUT IN	77545	-0-	77545	659996	67458	3	10087	9	N	9170	8930	0	720
08	SHUT IN	81200	-0-	81200	741196	71725	3	9475	9	N	8614	8534	0	800
09	SHUT IN	67402	-0-	67402	808598	59792	3	7610	9	N	6918	6998	0	720
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575														
04	0 W	4325	-0-	4325	790582	1015	1	2227	3	Y	980	980	0	16
						5	4	1078	9					
05	0 W	3609	-0-	3609	794191	922	1	1611	3	Y	976	976	0	16
						2	4	1074	9					
06	0 W	3843	-0-	3843	798034	906	1	2036	3	Y	815	815	0	16
						4	4	897	9					
07	0 W	3684	-0-	3684	801718	840	1	2198	3	Y	580	579	0	17
						8	4	638	9					
08	0 W	2724	-0-	2724	804442	494	1	1861	3	Y	333	342	0	8
						3	4	366	9					
09	0 W	3628	-0-	3628	808070	772	1	2405	3	Y	406	402	0	12
						4	4	447	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	85	-0-	85	239652	2 1	48 3	Y	31	16 0	15 1	-0-		
05	0 W	102	-0-	102	239754	1 4	34 9	Y	45	25 0	20 1	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	239754	2 1	48 3	Y	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	239754	2 4	50 9	Y	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	239754			Y	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	239754			Y	-0-			-0-		
-----														
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914	- 17044		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	299978			Y	-0-			-0-		
-----														
PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	- 16752		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	357915			Y	-0-			6		
-----														
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.12638	- 16910		
04	0 W	1249	-0-	1249	630868	349 1	212 4	Y	625	628 0		6		
05	0 W	1305	-0-	1305	632173	688 9	104 3	Y	383	386 0		3		
06	0 W	129	-0-	129	632302	196 4	421 9	Y	65	67 0		1		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	632302	36 1	11 3	Y	-0-	1 0		-0-		
08	0 W	247	-0-	247	632549	10 4	72 9	Y	156	154 0		2		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	632549	75 3	172 9	Y	-0-	2 0		-0-		
-----														
TURNBULL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515	- 15437		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-			-0-		
-----														
BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12125	- 17254		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	393441			Y	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	393441			Y	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	393443	2 3		Y	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	0 W	1700	-0-	1700	1076953	402	1	848	3	Y	301	300	0		3	
						119	4	331	9							
*11	0 W	1794	-0-	1794	1078747	490	1	517	3	Y	450	448	0		5	
						292	4	495	9							
*12	0 W	755	-0-	755	1079502	141	1	403	3	Y	146	149	0		2	
						50	4	161	9							
*01	0 W	908	-0-	908	1080410	465	1	238	3	Y	62	64	0		-0-	
						137	4	68	9							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1080410					Y	-0-				-0-	
*03	0 W	2784	-0-	2784	1083194	164	1	2261	3	Y	301	300	0		1	
						28	4	331	9							
*04	0 W	2841	-0-	2841	1086035	445	1	2046	3	Y	233	230	0		4	
						94	4	256	9							
*05	0 W	546	-0-	546	1086581	452	1	8	3	Y	10	14	0		-0-	
						75	4	11	9							
*06	0 W	1548	-0-	1548	1088129	235	1	1113	3	Y	146	145	0		1	
						39	4	161	9							
*07	0 W	3320	-0-	3320	1091449	402	1	2846	3	Y	27	28	0		-0-	
						42	4	30	9							
08	0 W	2947	-0-	2947	1094396	2771	3	176	9	Y	160	158	0		2	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1094396					Y	-0-	2	0		-0-	
-----																
BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738																
04	0 W	595	-0-	595	310599	11	1	278	3	Y	272	141	0	130	1	2
						7	4	299	9							
05	0 W	432	-0-	432	311031	8	1	202	3	Y	195	110	0	85	1	2
						7	4	215	9							
06	0 W	421	-0-	421	311452	7	1	195	3	Y	195	196	0			1
						4	4	215	9							
07	0 W	592	-0-	592	312044	7	1	165	3	Y	379	378	0			2
						3	4	417	9							
08	0 W	491	-0-	491	312535	224	3	267	9	Y	243	243	0			2
09	0 W	424	-0-	424	312959	16	1	172	3	Y	210	210	0			2
						5	4	231	9							
-----																
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352																
04	0 W	6484	-0-	6484	768523	829	1	3720	3	Y	1746	892	0			1000
						14	4	1921	9							
05	0 W	4547	-0-	4547	773070	813	1	3717	3	Y	-0-	676	0			324
						17	4									
06	0 W	3348	-0-	3348	776418	766	1	1943	3	Y	566	566	0			324
						16	4	623	9							
07	0 W	2961	-0-	2961	779379	701	1	1799	3	Y	377	603	0			98
						46	4	415	9							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	779379					Y	NO RPT					98
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	779379					Y	NO RPT					98
-----																
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	0 W	835	-0-	835	970912	359 1	40 3	Y	325	319 0	6
						78 4	358 9				
05	0 W	1143	-0-	1143	972055	561 1	79 3	Y	373	376 0	3
						93 4	410 9				
06	0 W	1742	-0-	1742	973797	696 1	341 3	Y	534	533 0	4
						118 4	587 9				
07	0 W	1819	-0-	1819	975616	663 1	354 3	Y	664	662 0	6
						72 4	730 9				
08	0 W	1301	-0-	1301	976917	716 3	585 9	Y	532	533 0	5
						92 1	145 3	Y	27	32 0	-0-
09	0 W	277	-0-	277	977194	10 4	30 9				
-----											
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849			Y	-0-	-0-	
-----											
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	177144			Y	-0-	-0-	
-----											
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	806082			Y	-0-	2	
-----											
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 W	5731	-0-	5731	5731	742 1	4075 3	Y	810	941 0	116
						23 4	891 9				
-----											
MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536			
07	0 W	27969	-0-	27969	27969	24946 3	3023 9	Y	2748	2464 1	284
08	0 W	150363	-0-	150363	178332	132973 3	17390 9	Y	15809	15778 1	315
09	0 W	182106	-0-	182106	360438	164530 3	17576 9	Y	15978	15993 1	300

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
OVINTIV USA INC. 628658														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1363	1	5035	3	Y	777	723 0		54
						11	4	855	9					
07	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	1674	1	4323	3	Y	725	719 0		60
						2	4	798	9					
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1856	1	4414	3	Y	715	722 0		53
						1	4	787	9					
*09	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1920	1	4341	3	Y	1411	1345 0		119
						7	4	1552	9					
-----														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-	30 0		-0-
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
06	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	1082	1	3997	3	Y	1004	934 0		70
						9	4	1104	9					
07	6262 X	5756	-0-	-506	-0-	1341	1	3461	3	Y	866	864 0		72
						1	4	953	9					
08	T. A.	2827	-0-	2827	2827	638	1	1517	3	Y	611	638 0		45
						672	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT			45
-----														
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	980	1	277	4	N	686	719 0		77
						755	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	866	1	279	3	N	941	973 0		45
						81	4	1035	9					
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	506	3	N	694	701 0		38
						57	4	763	9					
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	1186	1	527	3	N	657	632 0		63
						39	4	723	9					
*09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	978	1	269	3	N	731	740 0		54
						63	4	804	9					
-----														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
-----														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
04	4830 X	621	-0-	-4209	-0-	126	1	384	3	Y	100	135 0		13
						1	4	110	9					
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	13 0		-0-
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	1277	1	4719	3	Y	962	920 0		42
						11	4	1058	9					
07	5270 X	3726	-0-	-1544	-0-	866	1	2236	3	Y	566	579 0		29
						1	4	623	9					
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	1345	1	3197	3	Y	746	719 0		56
						821	9							
09	7080 X	2798	-0-	-4282	-0-	651	1	1472	3	Y	611	622 0		45
						3	4	672	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) OVINTIV USA INC. DROMGOOLE "A" UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
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
-----											
04	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2122 1 22 4	6470 3 1522 9	Y	1384	1264 0	185
05	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	4291 1 207 4	8260 3 1850 9	Y	1682	1669 0	198
06	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	2644 1 22 4	9766 3 1763 9	Y	1603	1731 0	70
07	9052 X	3121	-0-	-5931	-0-	591 1 1 4	1527 3 1002 9	Y	911	934 0	47
08	12989 X	4478	-0-	-8511	-0-	1022 1 1026 9	2430 3	Y	933	910 0	70
09	12570 X	1361	-0-	-11209	-0-	167 1 1 4	378 3 815 9	Y	741	756 0	55
-----											
DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287661		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421			
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-		-0-
06	2850 X	1832	-0-	-1018	-0-	360 1 3 4	1330 3 139 9	Y	126	122 0	4
07	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	518 1 140 9	1337 3 9	Y	127	126 0	5
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	701 1 133 9	1668 3	Y	121	122 0	4
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	880 1 3 4	1988 3 198 9	Y	180	178 0	6
-----											
MONSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287745		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523			
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	40	38 0	2
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	81	79 0	4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	67 0	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	55 0	4
-----											
MONSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287746		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523			
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-	50 0	-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-		-0-
06	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	405 1 3 4	1495 3 736 9	Y	669	640 0	29
07	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	565 1 1 4	1460 3 640 9	Y	582	581 0	30
08	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	422 1 554 9	1004 3	Y	504	496 0	38
09	2640 X	2339	-0-	-301	-0-	544 1 2 4	1231 3 562 9	Y	511	511 0	38
-----											
MONSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287747		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658										
MONSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287748	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 12955	PERF.12848	- 17134			
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONSON UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287749	COMPL. DATE 01/20/2016	TOTAL DEPTH 12857	PERF.12862	- 16903	
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-		Y	-0-	49 0	-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		Y	-0-		-0-
06	5520 X	5222	-0-	-298	-0-	964 1	3561 3	Y	626 599 0	27
						8 4	689 9			
07	5704 X	5308	-0-	-396	-0-	1294 1	3341 3	Y	611 607 0	31
						1 4	672 9			
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	3574	878 1	2087 3	Y	554 544 0	41
						609 9				
*09	7465 X	3891	-0-	-3574	-0-	990 1	2239 3	Y	598 595 0	44
						4 4	658 9			

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287782	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 12927	PERF.13090	- 17383	
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		Y	45	69 0	6
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-	6 0	-0-
06	2340 X	1192	-0-	-1148	-0-	155 1	572 3	Y	422 322 0	15
						1 4	464 9			
07	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	178 1	459 3	Y	404 346 0	18
						444 9				
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	417 1	991 3	Y	268 266 0	20
						295 9				
*09	3000 N	3516	-0-	516	516	979 1	2214 3	Y	290 286 0	21
						4 4	319 9			

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287783	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12933	PERF.13119	- 17259	
04	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-		Y	-0-	57 0	-0-
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-		Y	-0-		-0-
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	1702 1	6286 3	Y	1183 1132 0	51
						14 4	1301 9			
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	1723 1	4450 3	Y	783 794 0	40
						2 4	861 9			
08	6820 X	5700	-0-	-1120	-0-	1492 1	3549 3	Y	598 593 0	45
						1 4	658 9			
09	8580 X	6449	-0-	-2131	-0-	1772 1	4007 3	Y	603 603 0	45
						7 4	663 9			

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287784	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12925	PERF.13084	- 17039	
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-		Y	-0-	23 0	-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		Y	-0-		-0-
06	4530 X	4013	-0-	-517	-0-	684 1	2525 3	Y	726 701 0	25
						5 4	799 9			
07	4681 X	3933	-0-	-748	-0-	854 1	2205 3	Y	794 785 0	34
						1 4	873 9			
08	4681 X	4566	-0-	-115	-0-	1141 1	2714 3	Y	646 659 0	21
						711 9				
*09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1252 1	2831 3	Y	675 672 0	24
						5 4	743 9			

OIL AND GAS DIVISION

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658  
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820 X	5521	-0-	-299	-0-	996	1	3679	3	Y	762	736	0			26
						8	4	838	9							
07	6014 X	5083	-0-	-931	-0-	1169	1	3018	3	Y	814	805	0			35
						1	4	895	9							
08	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	1305	1	3102	3	Y	623	638	0			20
						685	9									
*09	10211 X	5119	-0-	-5092	-0-	1355	1	3062	3	Y	634	632	0			22
						5	4	697	9							

-----  
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510  
-----

04	20310 X	10999	-0-	-9311	-0-	2059	1	6279	3	Y	2400	2314	0	1	8	149
						21	4	2640	9							
05	16833 X	10058	-0-	-6775	-0-	2596	1	4997	3	Y	2127	2141	0			135
						125	4	2340	9							
06	13740 X	9693	-0-	-4047	-0-	1608	1	5942	3	Y	1935	2004	0			66
						14	4	2129	9							
07	12648 X	8914	-0-	-3734	-0-	2017	1	5210	3	Y	1532	1532	0			66
						2	4	1685	9							
08	12121 X	7550	-0-	-4571	-0-	1649	1	3922	3	Y	1798	1806	0			58
						1	4	1978	9							
09	11010 X	4430	-0-	-6580	-0-	721	1	1631	3	Y	1886	1878	0			66
						3	4	2075	9							

-----  
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510  
-----

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 X	-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

-----  
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015  
-----

04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	2529	1	5938	3	Y	2963	2949	0			84
						108	4	3259	9							
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
06	10200 X	8806	-0-	-1394	-0-	1690	1	4399	3	Y	2461	2409	0			52
						10	4	2707	9							
07	12214 X	10511	-0-	-1703	-0-	2495	1	5222	3	Y	2530	2496	0			86
						11	4	2783	9							
08	12214 X	9676	-0-	-2538	-0-	2419	1	4834	3	Y	2200	2226	0			60
						3	4	2420	9							
09	11820 X	9528	-0-	-2292	-0-	2376	1	4807	3	Y	2116	2106	0			70
						17	4	2328	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) OVINTIV USA INC. SPRENCCEL "B" UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
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
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950 X	1349	-0-	-601	-0-	228	1	844	3	Y	250	241	0			9
						2	4	275	9							
07	2015 X	1691	-0-	-324	-0-	399	1	1030	3	Y	238	237	0			10
						262	9									
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	502	1	1193	3	Y	274	275	0			9
						301	9									
*09	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	407	1	920	3	Y	217	218	0			8
						1	4	239	9							
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1593	1	5885	3	Y	1804	1678	0			126
						13	4	1984	9							
07	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	3292	1	8504	3	Y	1803	1780	0			149
						4	4	1983	9							
08	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	4408	1	10483	3	Y	1762	1781	0			130
						1	4	1938	9							
*09	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	7573	1	17126	3	Y	1564	1558	0			136
						30	4	1720	9							
-----																
WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658																				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																				
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	BALANCE	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-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																				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
-----																				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-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																				
04		35120	X	35120	-0-	-0-	-0-	8196	1	19240	3	349	4	7335	9	Y	6668	6606	0	190
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-	190	0	-0-
06		30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	6620	1	17234	3	39	4	6226	9	Y	5660	5541	0	119
07		22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	6171	1	12916	3	27	4	3445	9	Y	3132	3144	0	107
08		25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	7080	1	14149	3	10	4	4235	9	Y	3850	3853	0	104
*09		18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	4979	1	10072	3	34	4	3409	9	Y	3099	3100	0	103
-----																				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-	
-----																				
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600																				
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658													
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	3755		-0-	3755	3755	972	1	2311	3	34
									472	9			
09		0	W	3622		-0-	3622	7377	938	1	2121	3	38
									4	4	559	9	
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144													
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	7685		-0-	7685	7685	1867	1	4439	3	44
									1379	9			
09		0	W	7835		-0-	7835	15520	1930	1	4365	3	49
									8	4	1532	9	
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668													
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	306		-0-	306	306	82	1	194	3	1
									30	9			
09		0	W	4201		-0-	4201	4507	1139	1	2574	3	15
									4	4	484	9	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901													
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	680918					32
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	680918					32
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	680918					32
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	680918					32
08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	680918					32
09		0	W	3356		-0-	3356	684274	889	1	2011	3	36
									4	4	452	9	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830													
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	705273					-0-
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	705273					-0-
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	705273					-0-
07		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	705273					-0-
08		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	W	-0-		-0-	-0-	-0-					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1308	1	2395	3	N	243	348	1	66
						267	9							
05	3441 X	2250	-0-	-1191	-0-	529	1	1675	3	N	42	8	1	100
						46	9							
06	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	1040	1	1619	3	N	328	170	1	258
						361	9							
07	4092 X	2589	-0-	-1503	-0-	573	1	1891	3	N	114	322	1	50
						125	9							
08	4092 X	2213	-0-	-1879	-0-	903	1	1068	3	N	220	164	1	106
						242	9							
09	3960 X	1671	-0-	-2289	-0-	534	1	964	3	N	157	180	1	83
						173	9							
-----														
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
04	25500 X	20516	-0-	-4984	-0-	2077	1	76	2	N	3368	3428	1	345
						14658	3	3705	9					
05	24746 X	24746	-0-	-0-	-0-	2256	1	152	2	N	3383	3435	1	293
						18617	3	3721	9					
06	22309 X	22309	-0-	-0-	-0-	2445	1	56	2	N	3045	3096	1	242
						16458	3	3350	9					
07	22754 X	21563	-0-	-1191	-0-	2475	1	104	2	N	2830	2865	1	207
						15871	3	3113	9					
08	24738 X	20978	-0-	-3760	-0-	2588	1	53	2	N	2633	2579	1	261
						15441	3	2896	9					
09	23940 X	19054	-0-	-4886	-0-	2511	1	41	2	N	2413	2453	1	221
						13848	3	2654	9					
-----														
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
04	4500 X	3382	-0-	-1118	-0-	396	1	15	2	Y	157	233	0	29
						2798	3	173	9					
05	4898 X	965	-0-	-3933	-0-	98	1	7	2	Y	37			66
						819	3	41	9					
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	655	1	15	2	Y	393	415	0	44
						4419	3	432	9					
07	4898 X	4480	-0-	-418	-0-	567	1	24	2	Y	190	196	0	38
						3680	3	209	9					
08	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	552	1	12	2	Y	155	101	0	92
						3314	3	171	9					
*09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	1106	1	19	2	Y	246	211	0	127
						6158	3	271	9					
-----														
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355														
04	1170 N	237	-0-	-933	-0-	23	1	1	2	Y	45	126	0	14
						163	3	50	9					
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	8	0	6
06	900 N	555	-0-	-345	-0-	53	1	1	2	Y	137	130	0	13
						350	3	151	9					
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	166	146	0	33
						531	3	183	9					
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	121	82	0	72
						456	3	133	9					
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	Y	159	149	0	82
						457	3	175	9					





-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	1774	1	59	2	N	1024	1064	1		273
						11271	3	1126	9						
05	10044 X	8929	-0-	-1115	-0-	1139	1	53	2	N	1075	1082	1		266
						6554	3	1183	9						
06	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	2399	1	48	2	N	997	1060	1		203
						13902	3	1097	9						
07	12741 X	1325	-0-	-11416	-0-	436	1	889	9	N	808	872	1		139
08	12741 X	1628	-0-	-11113	-0-	414	1	1214	9	N	1104	1037	1		206
09	12330 X	1358	-0-	-10972	-0-	334	1	1024	9	N	931	896	1		241

-----  
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497  
-----

04	1830 X	1582	-0-	-248	-0-	142	1	5	2	Y	398	547	1		30
						997	3	438	9						
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	Y	596	538	1		88
						1234	3	656	9						
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	239	1	6	2	Y	423	434	1		77
						1610	3	465	9						
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	223	1	10	2	Y	496	544	1		29
						1494	3	546	9						
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	5	2	Y	486	449	1		66
						1370	3	535	9						
09	2190 N	1878	-0-	-312	-0-	221	1	4	2	Y	348	353	1		61
						1270	3	383	9						

-----  
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815  
-----

04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	119	151	1		144
						736	3	131	9						
05	1023 X	626	-0-	-397	-0-	59	1	4	2	N	68	3	1		209
						488	3	75	9						
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	3	2	N	148	175	1		182
						754	3	163	9						
07	1023 X	889	-0-	-134	-0-	103	1	5	2	N	80	180	1		82
						693	3	88	9						
08	992 X	877	-0-	-115	-0-	105	1	2	2	N	95				177
						665	3	105	9						
*09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	105	178	1		104
						782	3	116	9						

-----  
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091  
-----

04	3210 X	2858	-0-	-352	-0-	323	1	12	2	N	221	194	1		153
						2280	3	243	9						
05	3317 X	1218	-0-	-2099	-0-	118	1	8	2	N	116	4	1		265
						964	3	128	9						
06	3210 X	2981	-0-	-229	-0-	352	1	8	2	N	238	354	1		149
						2359	3	262	9						
07	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	349	1	15	2	N	287	178	1		258
						2289	3	316	9						
08	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	306	1	6	2	N	138	349	1		47
						1873	3	152	9						
09	2970 X	1896	-0-	-1074	-0-	269	1	5	2	N	90				137
						1523	3	99	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		8370 X	1732	-0-	-6638	-0-	201 1	7 2			Y	106	89 1		68
							1407 3	117 9							
05		8649 X	4632	-0-	-4017	-0-	434 1	29 2			Y	540	451 1		157
							3575 3	594 9							
06		8370 X	3430	-0-	-4940	-0-	410 1	9 2			Y	225	231 1		151
							2763 3	248 9							
07		3224 X	3023	-0-	-201	-0-	368 1	15 2			Y	211	335 1		27
							2408 3	232 9							
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	409 1	8 2			Y	195	203 1		19
							2475 3	215 9							
*09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	428 1	7 2			Y	196	101 1		114
							2403 3	216 9							
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049															
04		7110 X	171	-0-	-6939	-0-	7 1	46 3			Y	107	89 1		70
							118 9								
05		7347 X	189	-0-	-7158	-0-	14 1	1 2			Y	45	84 1		31
							124 3	50 9							
06		7110 X	208	-0-	-6902	-0-	8 1	46 3			Y	140	115 1		56
							154 9								
07		713 X	251	-0-	-462	-0-	8 1	64 3			Y	163	198 1		21
							179 9								
08		713 X	395	-0-	-318	-0-	29 1	1 2			Y	148	155 1		14
							202 3	163 9							
*09		317 X	317	-0-	-0-	-0-	22 1	129 3			Y	151	77 1		88
							166 9								
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801															
04		2310 X	2100	-0-	-210	-0-	231 1	9 2			Y	204	271 1		88
							1636 3	224 9							
05		2139 X	823	-0-	-1316	-0-	77 1	5 2			Y	103	95 1		96
							628 3	113 9							
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	265 1	6 2			Y	231	272 1		55
							1779 3	254 9							
07		2170 X	2152	-0-	-18	-0-	253 1	12 2			Y	189	163 1		81
							1679 3	208 9							
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	258 1	5 2			Y	180	167 1		94
							1576 3	198 9							
09		2160 N	1635	-0-	-525	-0-	217 1	4 2			Y	150	171 1		73
							1249 3	165 9							
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398															
04		1980 X	1882	-0-	-98	-0-	203 1	8 2			Y	207	279 1		90
							1443 3	228 9							
05		2046 X	779	-0-	-1267	-0-	70 1	5 2			Y	103	96 1		97
							591 3	113 9							
06		2100 X	1222	-0-	-878	-0-	128 1	3 2			Y	219	264 1		52
							850 3	241 9							
07		2170 X	2033	-0-	-137	-0-	231 1	9 2			Y	234	187 1		99
							1536 3	257 9							
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	225 1	5 2			Y	193	191 1		101
							1396 3	212 9							
*09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	215 1	4 2			Y	171	188 1		84
							1235 3	188 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780										
HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12860 - 18183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINZE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12769 - 19073	
04	0 W	6029	-0-	6029	306190		520	1	19	2	Y	1660	1809 1	87
							3664	3	1826	9				
05	0 W	5678	-0-	5678	311868		441	1	30	2	Y	1431	1374 1	144
							3633	3	1574	9				
06	0 W	6768	-0-	6768	318636		631	1	15	2	Y	1707	1738 1	113
							4244	3	1878	9				
07	0 W	6504	-0-	6504	325140		609	1	26	2	Y	1740	1679 1	174
							3955	3	1914	9				
08	0 W	5849	-0-	5849	330989		587	1	13	2	Y	1578	1589 1	163
							3513	3	1736	9				
09	0 W	5433	-0-	5433	336422		575	1	9	2	Y	1486	1514 1	135
							3214	3	1635	9				

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	289157	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	130742	-0-	130742	130742		11687	1	107463	3	N	10538	10105 1	433
							11592	9						
08	SHUT IN	194726	-0-	194726	325468		8768	1	173519	3	N	11308	11455 1	286
							12439	9						
09	SHUT IN	126670	-0-	126670	452138		12197	1	105344	3	N	8299	8485 1	100
							9129	9						

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12897 - 17164	
04	117270 X	36626	-0-	-80644	-0-		6129	1	23461	2	Y	6396	6547 1	153
							7036	9						
05	121179 X	-0-	-0-	-121179	-0-					Y	-0-			153
06	117270 X	32778	-0-	-84492	-0-		1350	1	24158	2	Y	6609	6279 1	483
							7270	9						
07	102672 X	67734	-0-	-34938	-0-		1906	1	52500	2	Y	12116	12480 1	117
							13328	9						
08	92198 X	92198	-0-	-0-	-0-		1963	1	74255	2	Y	14527	14406 1	231
							15980	9					7 8	
*09	78068 X	78068	-0-	-0-	-0-		1764	1	63560	2	Y	11585	11569 1	241
							12744	9					6 8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. GOOD PHELAN		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
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	
04	114720	X	6354	-0-	-108366	-0-	1124 1 926 9	4304 2	Y	842	1137 1	21	
05	118544	X	-0-	-0-	-118544	-0-	1394 1 7476 9	24944 2	Y	-0-		21	
06	114720	X	33814	-0-	-80906	-0-	1937 1 14067 9	53346 2	Y	6796	6330 1	486	
07	104470	X	69350	-0-	-35120	-0-	1645 1 15280 9	62243 2	Y	12788	13147 1	124	
08	92132	X	79168	-0-	-12964	-0-	1425 1 12294 9	51377 2	Y	13891	13786 1	222	
*09	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-			Y	11176	11160 1	233	

TEAL OPERATING, LLC BOENING UNIT		840879		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622			
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	
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	639 1 228 1	9 9	N	8		143	
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	537 1	124 9	N	113	188 1	68	
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	615 1		N	-0-		68	
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	616 1	101 9	N	92		160	
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	577 1		N	-0-		160	
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-		116 9	N	105	185 1	80	

VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B		884566		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585			
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	
04	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	102 1 1 4	1095 3 651 9	Y	592	570 1	323	
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-	782 1 1 4	4285 3 754 9	Y	-0-		323	
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	471 1 42 4	2476 3 1045 9	Y	685	702 1	306	
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	365 1 33 4	2285 3 923 9	Y	950	930 1	326	
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	537 1 52 4	2119 3 801 9	Y	839	926 1	239	
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-			Y	728	487 1	480	

HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052			
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	
04	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	113 1 1 4	1218 3 475 9	Y	432	358 1	215	
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-	173 1 1 4	2321 3 739 9	Y	-0-		215	
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	287 1 38 4	2233 3 822 9	Y	672	620 1	267	
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	155 1 30 4	2097 3 424 9	Y	747	843 1	171	
08	2100	N	2706	-0-	606	606	126 1 46 4	1863 3 430 9	Y	385	427 1	129	
*09	3071	X	2465	-0-	-606	-0-			Y	391	330 1	190	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	1885	-0-	-545	-0-	123	1	1319	3	Y	402	317 1	261
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	1	4	442	9	Y	-0-		261
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2227	3	Y	214	372 1	103
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	1	4	235	9	Y	260	260 1	103
08	2100 N	2543	-0-	443	443	265	1	2066	3	Y	245	300 1	48
*09	2674 N	2231	-0-	-443	-0-	35	4	286	9	Y	202	120 1	130
						154	1	2089	3	Y			
						30	4	270	9	Y			
						124	1	1840	3	Y			
						45	4	222	9	Y			

  

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

  

HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202				
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	93	235 1	80
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1	4	102	9	Y	-0-		80
06	660 N	73	-0-	-587	-0-	5	1	65	3	Y	3		83
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	3	9			Y			
08	T. A.	913	-0-	913	913	87	1	679	3	Y	95	83 1	95
09	T. A.	661	-0-	661	1574	12	4	105	9	Y	204	168 1	131
						47	1	633	3	Y			
						9	4	224	9	Y			
						35	1	522	3	Y	83	115 1	99
						13	4	91	9	Y			

  

HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963				
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	1446	3	Y	923	1010 1	3
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	1	4	1015	9	Y	-0-		3
06	2730 X	200	-0-	-2530	-0-	9	1	123	3	Y	62	62 1	3
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	68	9			Y			
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	218	1	1700	3	Y	929	907 1	25
*09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	29	4	1022	9	Y	407	422 1	10
						10	1	141	3	Y			
						2	4	448	9	Y			
						54	1	798	3	Y	230	234 1	6
						20	4	253	9	Y			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12252	- 17791							
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	86 1	921 3	Y	226	328	1			-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	1 4	249 9	Y	-0-					-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	97 1	757 3	Y	244	219	1			25	
08	2100 N	2870	-0-	770	770	13 4	268 9								
*09	3000 N	3669	-0-	669	1439	147 1	1993 3	Y	637	651	1			11	
						29 4	701 9								
						52 4	1378 9							38	
-----															
HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970	- 17564							
04	1920 X	1696	-0-	-224	-0-	144 1	1551 3	N	-0-					148	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	1 4			N	-0-					148
06	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	194 1	2609 3	N	-0-					148	
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1 4			N	80	75	1			153
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	462 1	3604 3	N	413	410	1			156	
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	61 4	88 9								
						212 1	2870 3	N	536	126	1			566	
						41 4	454 9								
						197 1	2924 3	N							
						72 4	590 9								
-----															
HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050	- 17503							
04	1980 N	1345	-0-	-635	-0-	77 1	830 3	Y	397	379	1			217	
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	1 4	437 9	Y	-0-					217	
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	137 1	1841 3	Y	309	377	1			149	
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	340 9			Y	286	341	1			94
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	213 1	1661 3	Y	268	314	1			48	
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	28 4	315 9								
						101 1	1372 3	Y	368	158	1			258	
						20 4	295 9								
						114 1	1688 3	Y							
						41 4	405 9								
-----															
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12167	PERF.11918	- 17022							
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	173 3	Y	2					15	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2 9			Y	-0-					15
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	59 1	791 3	Y	196	107	1			104	
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	216 9			Y	252	256	1			100
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	58 1	450 3	Y	229	268	1			61	
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	8 4	277 9								
						26 1	358 3	Y	254	130	1			185	
						5 4	252 9								
						28 1	413 3	Y							
						10 4	279 9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM B		WELL #:		1H	RRCID -> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11945	PERF.12025	- 14303				
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	
04	690 N	235	-0-	-455	-0-	8 1 136 9	91 3	Y	124	299 1		120	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			120	
06	540 N	66	-0-	-474	-0-	4 1 2 9	60 3	Y	2			122	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	140 1 19 4	1090 3	Y	79	122 1		79	
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	103 1 20 4	1393 3	Y	148	137 1		90	
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	73 1 26 4	1076 3	Y	135	79 1		146	

HAUGLUM		WELL #:		3H	RRCID -> 285845	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12176	PERF.12008	- 18196			
04	3000 N	2486	-0-	-514	3618	137 1 1 4	1473 3	N	795	676 1		461
05	3618 X	-0-	-0-	-3618	-0-			N	-0-			461
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	196 1 1 4	2633 3	N	915	1145 1		231
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	307 1 41 4	2389 3	N	537	502 1		266
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	150 1 29 4	2023 3	N	710	746 1		230
09	2820 X	2118	-0-	-702	-0-	91 1 33 4	1350 3	N	585	519 1		296

HAUGLUM		WELL #:		15H	RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11881	PERF.12147	- 16949			
04	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	674 1 6 4	7237 3	N	4400	4476 1		254
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			254
06	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	963 1 3 4	12919 3	N	7088	6031 1		1311
07	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	3267 1 433 4	25453 3	N	14098	14712 1		697
08	77484 X	77484	-0-	-0-	-0-	3597 1 698 4	48641 3	N	22316	22690 1		323
*09	54271 X	54271	-0-	-0-	-0-	2299 1 837 4	34051 3	N	15531	15377 1		477

HAUGLUM B		WELL #:		3H	RRCID -> 285848	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 11942	PERF.12100	- 14211			
04	720 N	299	-0-	-421	-0-	20 1 65 9	214 3	N	59	56 1		97
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			97
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1 105 9	571 3	N	95			192
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	87 1 11 4	675 3	N	131	159 1		164
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	45 1 9 4	602 3	N	108	157 1		115
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	30 1 11 4	440 3	N	89	64 1		140



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM B		WELL #: 4H		RRCID -> 285861		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299		
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
04	1140 N	831	-0-	-309	-0-	61 1	653 3	N	106	113 1	183
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	117 9		N	-0-		183
06	1110 N	619	-0-	-491	-0-	35 1	475 3	N	99		282
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	109 9		N			
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	100 1	777 3	N	224	232 1	274
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	13 4	246 9	N	184	270 1	188
						56 1	760 3	N	212	111 1	289
						11 4	202 9				
						56 1	835 3	N			
						21 4	233 9				

  

HAUGLUM		WELL #: 8H		RRCID -> 285909		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615		
04	2280 N	1224	-0-	-1056	-0-	104 1	1118 3	N	1		1
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	1 4	1 9	N	-0-		1
06	3000 N	3509	-0-	509	509	210 1	2818 3	N	436	257 1	180
07	3100 N	3388	-0-	288	797	1 4	480 9	N	542	606 1	116
08	3100 N	2422	-0-	-678	119	313 1	2438 3	N	296	302 1	110
*09	3196 X	3077	-0-	-119	-0-	41 4	596 9	N	310	264 1	156
						142 1	1926 3	N			
						28 4	326 9				
						169 1	2505 3	N			
						62 4	341 9				

  

HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957		
04	1050 N	644	-0-	-406	-0-	55 1	587 3	N	2		35
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	2 9		N	-0-		35
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	111 1	1494 3	N	364	222 1	177
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	400 9		N			
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	169 1	1318 3	N	387	408 1	156
09	2010 N	1454	-0-	-556	-0-	22 4	426 9	N	337	390 1	103
						82 1	1103 3	N	314	157 1	260
						16 4	371 9				
						69 1	1015 3	N			
						25 4	345 9				

  

HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149		
04	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	2038 1	21882 3	Y	11268	11639 1	389
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4	12395 9	Y	-0-		389
06	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	521 1	6990 3	Y	3165	3338 1	216
07	34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	2 4	3482 9	Y			
08	104917 X	104917	-0-	-0-	-0-	2676 1	20848 3	Y	9648	9154 1	710
*09	95412 X	95412	-0-	-0-	-0-	355 4	10613 9	Y	25823	25877 1	656
						5199 1	70304 3	Y	21814	21598 1	872
						1009 4	28405 9				
						4415 1	65395 3	Y			
						1607 4	23995 9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465		
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
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	170	1 4	1829 3	Y	474	251
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	1	4	521 9	Y	-0-	251
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	293	1 4	1604 3	Y	399	342
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	439	9 4	2649 3	Y	645	407
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	502	1 4	2222 3	Y	552	227
*09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	45	4 4	607 9	Y	460	371
						582	1 4	2297 3	Y	316	
						56	4 4	506 9			

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887		
04	1620 X	1159	-0-	-461	-0-	54	1 9	580 3	Y	477	227
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	525	9 4		Y	-0-	227
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	530	1 4	2899 3	Y	615	139
07	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	1	4 4	677 9	Y	1079	343
08	2914 X	2280	-0-	-634	-0-	229	1 4	1210 3	Y	757	176
09	4110 X	2362	-0-	-1748	-0-	20	4 4	1187 9	Y	533	523
						197	1 4	1232 3	Y	186	
						18	4 4	833 9			
						352	1 4	1390 3	Y		
						34	4 4	586 9			

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113		
04	2970 X	2196	-0-	-774	-0-	149	1 4	1604 3	N	402	313
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	1	4 4	442 9	N	-0-	313
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	752	1 4	4119 3	N	546	256
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1	4 4	601 9	N	1031	382
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	708	1 4	3737 3	N	644	141
09	5460 X	3115	-0-	-2345	-0-	63	4 4	1134 9	N	885	293
						409	1 4	2562 3	N	246	
						37	4 4	708 9			
						531	1 4	2095 3	N	398	
						51	4 4	438 9			

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042		
04	5940 X	3542	-0-	-2398	-0-	248	1 4	2667 3	N	568	466
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	2	4 4	625 9	N	-0-	466
06	5790 X	5683	-0-	-107	-0-	756	1 4	4141 3	N	714	312
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1	4 4	785 9	N	868	394
08	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	978	1 4	5164 3	N	1124	338
09	5670 X	5164	-0-	-506	-0-	87	4 4	1236 9	N	945	686
						597	1 4	3742 3	N	669	
						54	4 4	978 9			
						802	1 4	3165 3	N	1017	
						78	4 4	1119 9			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 286120		COMPL. DATE 12/05/2014				TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	2088	-0-	-1872	-0-	104	1	1115	3	N	789	499	1			409
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	1	4	868	9							409
06	3960 X	3231	-0-	-729	-0-	332	1	1817	3	N	984	1177	1			216
						1082	9									
07	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	141	1	744	3	N	1388	1359	1			245
						13	4	1527	9							
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	370	1	2321	3	N	1023	971	1			297
						33	4	1125	9							
*09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	3	N	1078	766	1			609
						51	4	1186	9							
HAUGLUM D		WELL #: 3H		RRCID -> 286172		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339						
04	3510 X	1043	-0-	-2467	-0-	64	1	692	3	N	260	259	1			180
						1	4	286	9							
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					180
06	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	86	1	1157	3	N	172	179	1			173
						189	9									
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	200	1	1555	3	N	335	303	1			205
						26	4	369	9							
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	197	292	1			110
*09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2341	3	N	158	111	1			157
						58	4	174	9							
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 286276		COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376						
04	1110 N	605	-0-	-505	-0-	51	1	551	3	Y	3	7	1			442
						3	9									
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					442
06	1350 N	501	-0-	-849	-0-	67	1	364	3	Y	64	40	1			466
						70	9									
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	1	25	1			442
						13	4	1	9							
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	11	13	1			440
						11	4	12	9							
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	783	3	Y	11	6	1			445
						19	4	12	9							
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 286328		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520						
04	1740 N	1235	-0-	-505	-0-	79	1	845	3	N	282	293	1			156
						1	4	310	9							
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					156
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	274	1	1499	3	N	429	428	1			157
						472	9									
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	260	1	1368	3	N	338	378	1			117
						23	4	372	9							
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	N	356	359	1			114
						20	4	392	9							
09	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	321	1	1267	3	N	386	249	1			251
						31	4	425	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM D		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3060 X	1407	-0-	-1653	-0-	86 1	922 3	1 4	N	362	295 1		308
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	1 4	398 9		N	-0-			308
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	209 1	2805 3	1 4	N	567	489 1		386
07	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	266 1	2070 3	35 4	N	611	667 1		330
08	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	118 1	1597 3	23 4	N	592	680 1		242
*09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	152 1	2258 3	55 4	N	638	468 1		412
							702 9						

JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287218		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646			
04	3390 X	1969	-0-	-1421	-0-	140 1	1500 3	1 4	Y	298	347 1		286
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			286
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	505 1	2768 3	1 4	Y	697	739 1		244
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	450 1	2367 3	40 4	Y	490	568 1		166
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	371 1	2325 3	33 4	Y	464	346 1		284
09	4050 X	2546	-0-	-1504	-0-	438 1	1728 3	42 4	Y	307	182 1		409
							338 9						

RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 12348 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 12388 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 01/16/2020				TOTAL DEPTH 12017 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
RED BARON		WELL #:		5	RRCID ->	290132	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	12385	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	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-
RED BARON A		WELL #:		1	RRCID ->	290133	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	12345	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000 - 18802	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690 - 17552	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EBEN HABEN (2400)		WELL #:		3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438 - 2452	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EBEN HABEN (2500)		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476 - 2480	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-

-----												
EBEN HABEN (3280)			27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
PANTEL "A" G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 171546		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3204 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDNA GORDON (FRIO 3260)			27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
DREIER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDWIN FIMBEL (3500 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	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE			WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
06		1800 N	1028	-0-	-772	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)			//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			//CONT.//		178030									
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #:	4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3425 - 3428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2478	-0-	-1025	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-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		
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	4271	-0-	1271	1271	4271	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	8376	-0-	5276	6547	8376	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	7525	-0-	4425	10972	7525	2			N	-0-			-0-
*09	23460	7744	-0-	-15716	-0-	7744	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL TORO (6300)					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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL TORO, 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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EL TORO, SW. (5830)		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				185
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				185
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				185
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				185
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	3243	X	3243	-0-	-0-	B	600	1	2364	2	N	254	355	1	97
							279	9							
05	3429	X	3429	-0-	-0-	B	620	1	2376	2	N	394			491
							433	9							
06	2880	X	2692	-0-	-188	B	600	1	1769	2	N	294	187	1	598
							323	9							
07	3348	X	2504	-0-	-844	B	560	1	1612	2	N	302	714	1	186
							332	9							
08	3441	X	3207	-0-	-234	B	620	1	2148	2	N	399	360	1	225
							439	9							
09	3330	X	2841	-0-	-489	B	600	1	1866	2	N	341	356	1	210
							375	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	750	1	2514	2	N	103	304	1	54
						113	9							
						775	1	2538	2	N	141			195
						155	9							
						725	1	2210	2	N	121			316
						133	9							
						700	1	2059	2	N	109	180	1	245
						120	9							
						775	1	2728	2	N	151	184	1	212
						166	9							
						750	1	2503	2	N	129	176	1	165
						142	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
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	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
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	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			
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	536	2	42	9	N	38	185	1	24
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	284	2	39	9	N	35			59
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	512	2	68	9	N	62			121
07	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	326	2	39	9	N	35			156
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	321	2	31	9	N	28	145	1	39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
PETERS COLE		WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-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		
04	2610	N	2602	-0-	-8 B	-0-	2275	2	327	9	N	297	360	1	251
05	2821	N	2635	-0-	-186 B	-0-	2379	2	256	9	N	233			484
06	2610	N	2530	-0-	-80 B	-0-	2235	2	295	9	N	268			752
07	2697	N	2695	-0-	-2 B	-0-	2291	2	404	9	N	367	895	1	224
08	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	2183	2	268	9	N	244			468
09	2520	N	2245	-0-	-275 B	-0-	1911	2	334	9	N	304	356	1	416

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BABB				WELL #:	3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398		
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	460	2	128	9	N	116	183	1	322
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17			339
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	472	2	20	9	N	18			357
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	329	2	19	9	N	17			374
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16			390
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			390

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
GOLDENROD GAS, INC.				313121											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON					
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
GOFF "A"				WELL #:	1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3381 - 3383		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/28/2020															

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

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90			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

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

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

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

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

ELMS (SLICK, UPPER) 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

-----																
ELMS DEEP (8400)			28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
FIELD PETROLEUM CORP. DOUGHERTY-STRIEBECK			266906													
			WELL #:	1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458				
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
-----																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ELOISE (JUDI 5700)			28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
RAWHIDE OPERATING, INC. LENTZ, E. M. B			694852													
			WELL #:	1	RRCID ->	158611	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5754 - 5772				
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ELOISE (6760)			28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP LENTZ			003599													
			WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 6648				
-----																
04	13620		495	-0-	-13125	-0-	309	2	186	9	Y	169				313
05	14074		-0-	-0-	-14074	-0-					Y	13	259	1		67
06	13620		-0-	-0-	-13620	-0-					Y	20				87
07	14074		-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-				87
*08	3677 R		3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1	79	1		9
*09	6762 R		6762	-0-	-0-	-0-	6754	2	8	9	Y	7	10	1		6
-----																
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC H & P			224880													
			WELL #:	2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160 - 7163				
-----																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
-----																
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)			28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY LENTZ, EVELYN			180197													
			WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4570 - 490				
-----																
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-				-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-				-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-				-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-				-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SIRTEX OIL IND.		784955											
HAYNES, EMMA		WELL #:		1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971											
WORLEY GU		WELL #:		3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1317 N	219	-0-	-1098 B	-0-	202 1	15 2	Y	2				35
05	527 N	217	-0-	-310 B	-0-	202 1	15 2	Y	-0-				35
06	570 N	252	-0-	-318 B	-0-	24 1	28 2	Y	182				217
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	200 9	35 1	Y	-0-				217
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	35 1	53 2	Y	15				232
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	20 1	192 2	Y	-0-	155 1			77

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
HENKE, E.		WELL #:		1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	26 1	715 2	Y	133	109 0			52
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	146 9			Y	-0-			52
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	52 0		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			-0-

OKY INVESTMENTS, INC.		621092		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES					
RAPIDO		253162											
		WELL #:		1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					59
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

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

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468														
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836								
04	18540	15244	-0-	-3296	-0-	14977	2	267	9	N	243	386	1			7
05	19158	17387	-0-	-1771	-0-	17047	2	340	9	N	309					316
06	18540	12596	-0-	-5944	-0-	12347	2	249	9	N	226					542
07	18817 #	11469	-0-	-7348	-0-	11258	2	211	9	N	192	553	1			181
08	18135 #	14237	-0-	-3898	-0-	13998	2	239	9	N	217	186	1			212
*09	17532 R	17532	-0-	-0-	-0-	17480	2	52	9	N	47	195	1			64

-----																	
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
FAGAN (1900)			29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY			525340														
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		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-
-----																	
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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	180	1	368	2	N	-0-					-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-					-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-					-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	185	1	491	2	N	-0-					-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	185	1	536	2	N	-0-					-0-
09		570 N	513	-0-	-57	-0-	165	1	348	2	N	-0-					-0-
-----																	
FAGAN (2150)			29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY			525340														
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			WELL #: A 10		RRCID -> 274356		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		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-



-----												
FAGAN (2350)												
MARAN OIL COMPANY		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		525340		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2358 - 2364
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
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAGAN (2900)												
ANDERSON OIL LTD.		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
FAGAN EST. -M-		022499		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	180	1	373	2	N	-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	N	-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	155	1	402	2	N	-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	185	1	620	2	N	-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	578	2	N	-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	2	N	-0-
-----												
FAGAN (3000)												
ANDERSON OIL LTD.		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
FAGAN -L-		022499		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214		PERF. N/A
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	180	1	350	2	N	-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	303	2	N	-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	2	N	-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	185	1	393	2	N	-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	185	1	401	2	N	-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	165	1	373	2	N	-0-
-----												
FAGAN (3570)												
MARAN OIL COMPANY		29938 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-		525340		WELL #: A 14		RRCID -> 282259		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 3556 - 3559
04	6870	#	5642	-0-	-1228	-0-	415	1	5227	2	N	-0-
05	6262	#	5236	-0-	-1026	-0-	77	1	5159	2	N	-0-
06	5610	#	4862	-0-	-748	-0-	72	1	4790	2	N	-0-
07	5828	#	4820	-0-	-1008	-0-	71	1	4749	2	N	-0-
08	5828	#	4600	-0-	-1228	-0-	68	1	4532	2	N	-0-
09	5640	#	4219	-0-	-1421	-0-	62	1	4157	2	N	-0-
-----												
FAGAN (8050)												
ANDERSON OIL LTD.		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FAGAN M		022499		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8052 - 8056
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #:	2	RRCID ->	147627	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3274 - 3277	
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
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
*08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	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	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412										
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814	
M	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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338										
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534	
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732												
GEORGE WEST ESTATE 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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	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												
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	709 3	25 9	N	23	58
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	695 3	19 9	N	17	75
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	672 3	31 9	N	28	103
07	744	N	711	-0-	-33	B	-0-	683 3	28 9	N	25	128
08	713	N	234	-0-	-479	B	-0-	234 2		N	-0-	128
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690	N	286	-0-	-404	B	-0-	263 2	23 9	N	21	149
-----												
FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928												
04	1890	N	1882	-0-	-8		-0-	1818 3	64 9	N	58 40 1	85
05	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-	1918 3	65 9	N	59	144
06	1890	N	1890	-0-	-0-		-0-	1828 3	62 9	N	56	200
07	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-	1904 3	63 9	N	57 175 1	82
08	1953	N	1952	-0-	-1		-0-	1878 2	74 9	N	67	149
09	1890	N	1542	-0-	-348		-0-	1542 2		N	-0-	149
-----												
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560												
04	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15
05	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15
06	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15
07	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15
08	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15
09	6	K	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-	15

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 3		N	-0-		7
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		7
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		7
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		7
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	7 7	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)				30187 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 A	RRCID ->	112470	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	11454	PERF. 8388 - 8766
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11563
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		37
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-		37
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		37
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-		37
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153 2		N	-0-		37
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	135 2		N	-0-		37

-----															
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	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
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				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			116	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
JACOBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PARMA			WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.13306 - 16542				
04		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4986	2	14	9	N	13	13	8	-0-
05		5084 X	3882	-0-	-1202	-0-	3876	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
07		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
08		5146 X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
09		5100 X	4987	-0-	-113	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
-----															
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245		PERF.11874 - 12384				
04		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5270	2	17	9	N	15	6	8	167
05		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4458	2	14	9	N	13	2	8	178
06		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22	9	N	20			198
07		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5937	2	8	9	N	7	178	1	27
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6160	2	9	9	N	8			35
*09		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6339	2	14	9	N	13			48

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PARMA		WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484			
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
04	870 N	187	-0-	-683	-0-	187	2	N	-0-			120
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	608	2	N	139			259
06	810 N	646	-0-	-164	-0-	642	2	N	4	4	8	259
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	N	34	178	1	105
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	392	2	N	-0-			105
09	660 N	318	-0-	-342	-0-	264	2	N	49	49	8	105
-----												
JACOB		WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOB		WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952			
04	3720 X	3026	-0-	-694	-0-	3017	2	N	8	3	8	67
05	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	2358	2	N	4	1	8	70
06	3660 X	3125	-0-	-535	-0-	3122	2	N	3	1	8	72
07	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2919	2	N	2	2	8	72
08	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2819	2	N	6			78
09	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	2675	2	N	10	10	8	78
-----												
ENGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378			
04	63510 X	52791	-0-	-10719	-0-	52550	2	N	219	179	1	7 8 98
05	63178 X	40558	-0-	-22620	-0-	40510	2	N	44	2	8	140
06	58800 X	50769	-0-	-8031	-0-	50690	2	N	72	2	8	210
07	57784 X	49476	-0-	-8308	-0-	49422	2	N	49	174	1	5 8 80
08	55769 X	47855	-0-	-7914	-0-	47647	2	N	189	172	1	97
09	52800 X	44611	-0-	-8189	-0-	44536	2	N	68	20	8	145
-----												
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452			
04	5880 X	5356	-0-	-524	-0-	5284	3	N	65	171	1	7 8 60
05	6076 X	4124	-0-	-1952	-0-	4084	3	N	36	4	8	92
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5881	2	N	39	3	8	128
07	5952 X	5128	-0-	-824	-0-	5083	2	N	41	6	8	163
08	5518 X	4878	-0-	-640	-0-	4843	2	N	32			195
09	5880 X	4675	-0-	-1205	-0-	4603	2	N	65	33	8	227
-----												
ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332			
04	9420 X	6573	-0-	-2847	-0-	6390	3	N	166	180	1	8 8 68
05	8990 X	4869	-0-	-4121	-0-	4844	3	N	23	4	8	87
06	8040 X	6115	-0-	-1925	-0-	6092	2	N	21	3	8	105
07	7843 X	5777	-0-	-2066	-0-	5758	2	N	17	7	8	115
08	7006 X	5631	-0-	-1375	-0-	5455	2	N	160	178	1	97
09	6570 X	5014	-0-	-1556	-0-	4961	2	N	48	33	8	112

OIL AND GAS DIVISION

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FRIEDRICHS GAS UNIT		31487 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
JOHNSON GAS UNIT		253102													
WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654									
04	510	840	-0-	330	3620	826	2	14	9	Y	13				216
05	840	497	-0-	-343	3277	483	2	14	9	Y	13				229
06	510	649	-0-	139	3416	635	2	14	9	Y	13				242
07	649	451	-0-	-198	3218	436	2	15	9	Y	14				256
*08	3100 N	507	-0-	-2593	625	493	2	14	9	Y	13				269
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	115					Y	NO RPT				269

  

FLYING -M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				184
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

  

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		10980 X	3615	-0-	-7365	-0-	239 1	3376 2	N	-0-		270
05		11346 X	4034	-0-	-7312	-0-	224 1	3810 2	N	-0-		270
06		10980 X	7487	-0-	-3493	-0-	842 1	6645 2	N	-0-		270
07		11346 X	7367	-0-	-3979	-0-	943 1	6424 2	N	-0-		270
08		11005 X	6839	-0-	-4166	-0-	431 1	6408 2	N	-0-		270
09		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		270
-----												
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13211 - 13230
04		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	442 1	6245 2	N	-0-		137
05		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	483 1	8220 2	N	-0-		137
06		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	797 1	6287 2	N	-0-		137
07		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	869 1	6293 2	N	-0-		137
08		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	447 1	6642 2	N	-0-		137
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT		137
-----												
LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132 - 13194
04		8610 X	7298	-0-	-1312	-0-	482 1	6816 2	N	-0-		210
05		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	499 1	8492 2	N	-0-		210
06		7740 X	7172	-0-	-568	-0-	807 1	6365 2	N	-0-		210
07		7998 X	7312	-0-	-686	-0-	888 1	6424 2	N	-0-		210
08		8990 X	7203	-0-	-1787	-0-	454 1	6749 2	N	-0-		210
09		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			N	NO RPT		210
-----												
LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		40
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	N	-0-		40
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	N	-0-		40
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-		40
08		248 N	80	-0-	-168	-0-	5 1	75 2	N	-0-		40
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8534 - 8669
04		47400 X	43770	-0-	-3630	-0-	43108 2	662 9	N	602	764 1	154
05		48980 X	43284	-0-	-5696	-0-	42675 2	609 9	N	554		708
06		47400 X	38976	-0-	-8424	-0-	38495 2	481 9	N	437	943 1	202
07		48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-			N	NO RPT		202
08		45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-			N	NO RPT		202
09		43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-			N	NO RPT		202



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

FRANCITAS (F-15-A)																	
GARRISON LTD.																	
LOVETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490																	
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	281 N		281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-					90
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	0 N		-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																	
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
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-	-0-												
09	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
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
-----												
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
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	
04	6690	X	6690	-0-	-0-		6188	2	502	9	N	456
05	7003	X	7003	-0-	-0-		6518	2	485	9	N	441
06	6817	X	6817	-0-	-0-		6316	2	501	9	N	455
07	6939	X	6939	-0-	-0-		6410	2	529	9	N	481
08	7811	X	7811	-0-	-0-		7288	2	523	9	N	475
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200		-0-				N	NO RPT
										2420	1	195
												195
-----												
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	
04	74	N	74	-0-	-0-		15	1	59	3	N	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-		14	1	48	3	N	-0-
06	40	N	40	-0-	-0-				31	3	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748							
		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4690 - 4694
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					CNTY: LIVE OAK		
SMITH, M. E.											
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 4827 - 4842
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104
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

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748							
		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5373 - 5373
04	2730 #	-0-	-0-	-2730		-0-		N	7		45
05	2511 #	-0-	-0-	-2511		-0-		N	-0-		45
06	1045 R	1045	-0-	-0-		-0-	1045 3	N	-0-		45
07	62 #	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-		45
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		45
09	1050 #	-0-	-0-	-1050		-0-		N	-0-		45

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144

FLETCHER OPERATING, LLC				273611					CNTY: DE WITT		
SIXJAY											
		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12342 - 12451
04	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2	N	-0-		58
05	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79 2	N	-0-		58
06	90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-		58
07	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-		N	NO RPT		58
08	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-		N	NO RPT		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		58

-----												
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
-----												
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-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-
-----												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
-----												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	61
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	73
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	87
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	93
08		1023 N	831	-0-	-192	-0-	-0-	812	2	19	9	52
09		990 N	649	-0-	-341	-0-	-0-	649	2			52
-----												
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	50
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	62
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	72
07		620 N	90	-0-	-530	-0-	-0-	89	2	1	9	73
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	75
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	139	2	3	9	78
-----												
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
REMOREA OPERATING, LLC 701613													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084													
04		300 N	171	-0-	-129	-0-	20	1	151	3	N	-0-	199
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-	199
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	27	1	124	3	N	-0-	197
07		186 N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	3	N	-0-	197
08		155 N	45	-0-	-110	-0-	16	1	29	3	N	-0-	197
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	197
-----													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986													
04		240 N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-	78
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	95	1	434	3	N	1	79
							1	9					
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-	78
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-	78
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	78
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	78
-----													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181													
04		3300 X	2845	-0-	-455	-0-	325	1	2506	3	N	13	224
							14	9					
05		3410 X	2614	-0-	-796	-0-	471	1	2139	3	N	4	228
							4	9					
06		3120 X	2545	-0-	-575	-0-	448	1	2093	3	N	4	214
							4	9			18	1	
07		3224 X	770	-0-	-2454	-0-	20	1	748	3	N	2	216
							2	9					
08		3224 X	358	-0-	-2866	-0-	131	1	227	3	N	-0-	216
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT	216

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 232872		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922		
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
04	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	201 1	1547 3	N	17	273
05	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	19 9	1520 3	N	3	276
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	334 1	1566 3	N	3 9 1	270
07	1829 N	628	-0-	-1201	-0-	3 9	609 3	N	3	273
08	1860 N	222	-0-	-1638	-0-	16 1	141 3	N	-0-	273
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	3 9		N	NO RPT	273
-----										
J B DUDERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 235319		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
WHITE, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 237085		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448		
04	23850 X	22324	-0-	-1526	-0-	2541 1	19599 3	N	167 169 1	585
05	24645 X	23302	-0-	-1343	-0-	184 9	18944 3	N	174	759
06	23850 X	20576	-0-	-3274	-0-	4167 1	16848 3	N	110 331 1	538
07	24149 X	4688	-0-	-19461	-0-	191 9	4529 3	N	33	571
08	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-	3607 1		N	-0-	571
09	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-	121 9		N	NO RPT	571
-----										
DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
PRIDGEN ET AL A-690		WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986		
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	82
05	3937 X	12	-0-	-3925	-0-	2 1	10 3	N	-0-	82
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-	82
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	82
09	12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	82
-----										
PRIDGEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 249182		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.	12944 - 15784	
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
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	12 1	90 3	N	-0-				1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32 1	145 3	N	-0-				1
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	19 1	88 3	N	-0-				1
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	21 3	N	-0-				1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				1
-----													
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)				33026 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
NELSON, JAMES L.				604295									
TEAGUE, J & I		WELL #:		1	RRCID ->	260577	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2020 - P/A 06/11/20													
-----													
GABRYSCH (5450)				33603 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BSE PRODUCTION CO.				104965									
GABRYSCH		WELL #:		3	RRCID ->	281456	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5468 - 5471	
04	5220 #	3275	-0-	-1945	-0-	3275 2		N	-0-				-0-
05	5115 #	3169	-0-	-1946	-0-	3169 2		N	-0-				-0-
06	4020 #	3212	-0-	-808	-0-	3212 2		N	-0-				-0-
07	3875 #	2920	-0-	-955	-0-	2920 2		N	-0-				-0-
08	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-				-0-
09	3270 #	3192	-0-	-78	-0-	3192 2		N	-0-				-0-
-----													
GABRYSCH (6290)				33603 532	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BSE PRODUCTION CO.				104965									
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		2	RRCID ->	258175	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6296 - 6300	
04	5190 #	2741	-0-	-2449	-0-	2741 2		N	-0-				-0-
05	5115 #	2712	-0-	-2403	-0-	2712 2		N	-0-				-0-
06	4560 #	3858	-0-	-702	-0-	3858 2		N	-0-				-0-
07	4185 #	3619	-0-	-566	-0-	3619 2		N	-0-				-0-
08	4112 R	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-				-0-
09	3870 #	3670	-0-	-200	-0-	3670 2		N	-0-				-0-
-----													
GAFFNEY, SW. (4900)				33648 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
HENNING		WELL #:		1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750	
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-				56
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56

-----													
GAMBLE GULLY (LULING)			33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9195 - 9228	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		9 N	9	-0-	-0-		9 2		N	-0-		2 99	-0-
05		62 N	28	-0-	-34		28 2		N	-0-			2
06		70 N	70	-0-	-0-		70 2		N	-0-	12 5		2
07		81 N	81	-0-	-0-		81 2		N	-0-			2
08		50 N	50	-0-	-0-		50 2		N	-0-			2
09		60 N	NO RPT	-0-	-60				N	NO RPT			2
-----													
KOEMEL			WELL #:	2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		310		N	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)			33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GROSSMAN, SIMON			WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8950	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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	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	DLQ G-10	70	-0-	70	210	70	2			Y	-0-	4	99	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	370	160	2			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	104	-0-	104	474	104	2			Y	-0-	82	5	4
07	DLQ G-10	150	-0-	150	624	150	2			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	250	-0-	250	874	250	2			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT			4

-----

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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

-----

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

-----

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

GANADO (FRIO 4-D)		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
BURES		WELL #:	1	RRCID ->	250099	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5725 - 5733			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

GANADO (FRIO 6620)		33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MAMEROW ENERGY CORP		523628												
MCCRORY		WELL #:	1 T	RRCID ->	123162	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6621 - 6624			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
ROSS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	047144	COMPL. DATE	08/14/1969	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4090 - 4095			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 J	RRCID ->	036257	COMPL. DATE	12/10/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7604 - 7609			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
LA SILLIMAN		WELL #:	16	RRCID ->	273439	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7830 - 7845			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

-----

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

-----

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

-----

KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

-----

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

-----

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

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

M		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	BALANCE
-----														
GANADO (3800)				//CONT.//	33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				//CONT.//	452996									
MAGGIE BRANCH				WELL #:	4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
GANADO (3900)					33889 839	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996									
TUNISON, F.V. NCT-1				WELL #:	27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
-----														
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	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-	
-----														
GANADO (4000)					33889 845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996									
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4036 - 4046	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----													
GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
KD ENERGY, LLC 452996													
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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													
-----													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
MAMEROW ENERGY CORP 523628													
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440													
-----													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
KD ENERGY, LLC 452996													
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617													
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-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-	
-----													
GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391													
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682													
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672													
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----												
GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAVENS, E.T.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAURTIZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873
04	142 R	NO RPT	-0-	-0-	-142			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21360	19672	-0-	-1688	-0-	19088	2	584	9	N	531	760	1		106	
05	22072	21148	-0-	-924	-0-	20440	2	708	9	N	644				750	
06	21360	10380	-0-	-10980	-0-	10014	2	366	9	N	333				1083	
07	22072	19809	-0-	-2263	-0-	19121	2	688	9	N	625	1140	1		568	
08	21142 #	20805	-0-	-337	-0-	20308	2	497	9	N	452	930	1		90	
09	20460 #	15936	-0-	-4524	-0-	15302	2	634	9	N	576	380	1		286	

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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-					24

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2		N	-0-					44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					44
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	1					70
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

OIL AND GAS DIVISION

GARRETT (WILCOX A-1)		34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FRANK GU		WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934				
M	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
04		4800 #	4113	-0-	-687	-0-	49 1	4029 2	N	32		91
							35 9					
05		4650 #	4168	-0-	-482	-0-	50 1	4087 2	N	28	11 1	108
							31 9					
06		4470 #	2925	-0-	-1545	-0-	38 1	2863 2	N	22		130
							24 9					
07		4402 #	3867	-0-	-535	-0-	49 1	3786 2	N	29	6 1	153
							32 9					
08		4402 #	3721	-0-	-681	-0-	50 1	3629 2	N	38	187 1	4
							42 9					
09		4110 #	3515	-0-	-595	-0-	48 1	3447 2	N	18		22
							20 9					

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
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-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
HOBBS		WELL #: 6-U		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2017						

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717				
04	2730 N	1936	-0-	-794	-0-	383 1	1553 2	Y	-0-	-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	525 1	2018 2	Y	-0-	-0-
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	550 1	1892 2	Y	-0-	-0-
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	493 1	1841 2	Y	-0-	-0-
08	2542 N	1937	-0-	-605	-0-	362 1	1575 2	Y	-0-	-0-
09	2430 N	2136	-0-	-294	-0-	435 1	1701 2	Y	-0-	-0-



GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720											
BAKER-BARNES		WELL #:	2	RRCID ->	177891	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12538 - 12750			
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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
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

REO OPERATING LLC		701876		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
BAKER-BARNES		WELL #:	1	179898	10/12/1999	14554	12448	-	12482				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			25

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
BARNES, LEON		WELL #:	2	174114	03/29/2005	14365	11806	-	12064				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		3	174746	12/23/2003	12670	11830	-	12510					
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	108	1	437	2	Y	-0-	-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	163	1	627	2	Y	-0-	-0-
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	102	1	351	2	Y	-0-	-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	117	1	436	2	Y	-0-	-0-
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	2	Y	-0-	-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	179	1	701	2	Y	-0-	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		4	174748	09/10/1999	12640	12290	-	12356					
04	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	843	1	3415	2	Y	37	182 1 39
							41	9					
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1338	1	5147	2	Y	40	79
							44	9					
06	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	1189	1	4093	2	Y	30	109
							33	9					
07	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	1109	1	4143	2	Y	41	150
							45	9					
08	5797	X	3398	-0-	-2399	-0-	631	1	2741	2	Y	24	174
							26	9					
09	5610	X	3903	-0-	-1707	-0-	789	1	3083	2	Y	28	202
							31	9					

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
UNITAS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 6578 - 6906
M	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
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-	269
05	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	625 2	N	5	274
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	274
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	274
*08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-		N	-0-	274
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	274

RUTH UNITAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 6938
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	
04	745	1337	-0-	592	B	559	1337 2	N	-0-	64	
05	592	642	-0-	50	B	609	625 2	N	15	79	
06	745	-0-	-0-	-745	B	-136		N	-0-	79	
07	775	-0-	-0-	-775	B	-911		N	-0-	79	
*08	775	-0-	-0-	-775	B	-1686		N	-0-	79	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1686										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1686		N	-0-	79	

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 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	209	-0-	-1831	-0-	209	2		N	-0-			54
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2597	2	8	9	N	7		61
06	2100 N	114	-0-	-1986	-0-	114	2		N	-0-			61
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4		65
08	2263 N	218	-0-	-2045	-0-	218	2		N	-0-			65
*09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	N	6		71

-----

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

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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

-----

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

M O		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
-----												
GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988		
BRYSCH, ALFRED												
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307 3	14 9	N	13			105
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	243 3	19 9	N	17			122
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271 3	11 9	N	10			132
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	N	2			134
08	248 N	66	-0-	-182	-0-	66 2		N	-0-			134
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	224 2	8 9	N	7			141

M O		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
-----												
GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746		
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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
-----												
BRYSCH GAS UNIT 2		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
BRYSCH, ALFRED												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		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
-----												
NELSON, C. S.		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470		
BRYSCH, ALFRED												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

M O		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
-----												
NELSON, C. S.		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183		
BRYSCH, ALFRED												
04	5460 X	3347	-0-	-2113	-0-	3174 2	173 9	Y	157	178 1		254
05	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	5133 2	134 9	Y	122			376
06	5640 X	3996	-0-	-1644	-0-	3823 2	173 9	Y	157	180 1		353
07	5828 X	4535	-0-	-1293	-0-	4401 2	134 9	Y	122	332 1		143
08	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	3726 2	151 9	Y	137			280
09	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	4218 2	124 9	Y	113	180 1		213

-----

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 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
04	2640 X	1488	-0-	-1152	-0-	280	1	1193	2	N	14	115
						15	9					
05	2139 X	1372	-0-	-767	-0-	300	1	1053	2	N	17	132
						19	9					
06	2280 X	1222	-0-	-1058	-0-	290	1	918	2	N	13	145
						14	9					
07	2356 X	1393	-0-	-963	-0-	310	1	1071	2	N	11	156
						12	9					
08	2356 X	1432	-0-	-924	-0-	310	1	1103	2	N	17	173
						19	9					
09	1500 X	1186	-0-	-314	-0-	280	1	889	2	N	15	188
						17	9					

-----

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	37
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	37
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	37
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	37
08	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-	37
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	37

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

04	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12300	3	110	9	N	100	149	1	40
05	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12031	3	111	9	N	101			141
06	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10820	3	84	9	N	76	178	1	39
07	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10785	3	96	9	N	87			126
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11372	2	107	9	N	97			223
*09	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10454	2	58	9	N	53	177	1	99

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

04	2310 X	2173	-0-	-137 B	-0-	2115	2	58	9	N	53	178	1	45
05	2387 X	2223	-0-	-164 B	-0-	2147	2	76	9	N	69			114
06	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	2355	2	53	9	N	48			162
07	2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2258	2	57	9	N	52			214
08	2263 X	2093	-0-	-170 B	-0-	2093	2			N	-0-	156	1	58
*09	2415 X	2415	-0-	-0- B	-0-	2353	2	62	9	N	56			114

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11132 -	11144
04	1680 N	1447	-0-	-233 B	-0-	1372 2	75 9	N	68			238
05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1692 2	46 9	N	42			280
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1644 2	84 9	N	76	178 1		178
07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1667 2	73 9	N	66			244
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1642 2	64 9	N	58			302
09	1740 N	1486	-0-	-254 B	-0-	1408 2	78 9	N	71	173 1		200
-----												
PEEBLES		WELL #:		1	RRCID ->	200556	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10116 -	10160
04	5130 X	3846	-0-	-1284 B	-0-	3624 2	222 9	N	202	168 1		61
05	4495 X	1966	-0-	-2529 B	-0-	1750 2	216 9	N	196			257
06	5520 X	5326	-0-	-194 B	-0-	5076 2	250 9	N	227	343 1		141
07	5704 X	4037	-0-	-1667 B	-0-	3794 2	243 9	N	221	181 1		181
08	5704 X	4847	-0-	-857 B	-0-	4575 2	272 9	N	247	186 1		242
09	5340 X	4523	-0-	-817 B	-0-	4241 2	282 9	N	256	359 1		139
-----												
NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042 -	10080
04	1710 N	1575	-0-	-135 B	-0-	1270 2	305 9	N	277	280 1		67
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1753 2	156 9	N	142			209
06	1890 N	1798	-0-	-92 B	-0-	1638 2	160 9	N	145	174 1		180
07	1643 N	1499	-0-	-144 B	-0-	1345 2	154 9	N	140	154 1		166
08	1643 N	1352	-0-	-291 B	-0-	1282 2	70 9	N	64			230
09	1800 N	1430	-0-	-370 B	-0-	1240 2	190 9	N	173	165 1		238
-----												
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
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			15
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			15
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			15
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			15
08	496 N	104	-0-	-392	-0-	104 2		N	-0-			15
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	252 2	21 9	N	19			34
-----												
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADYS POWELL (8000)				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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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								
04	3030 X	2028	-0-	-1002 B	-0-	2024 2	4 9 N	4
05	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-0-			40
06	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2946 2	51 9 N	46
07	2945 X	2602	-0-	-343 B	-0-	2596 2	6 9 N	5
08	2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	2891 2	1 9 N	1
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-			177 1
								NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
05	1550 N	1092	-0-	-458 B	-0-	1092 2		N -0-
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N -0-
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N -0-
08	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 2		N -0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-			N NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		REMORA OPERATING, LLC 701613 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12960 X	10823	-0-	-2137 B	-0-	1226 1	9277 2 N	291 356 1
						320 9		
05	12524 X	11247	-0-	-1277 B	-0-	1062 1	9842 2 N	312 194 1
						343 9		
06	12120 X	2523	-0-	-9597 B	-0-	325 1	2118 2 N	73 195 1
						80 9		
07	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	14296 2	431 9 N	392 197 1
08	13805 X	13805	-0-	-0- B	-0-	768 1	12642 2 N	359 353 1
						395 9		
09	10890 X	NO RPT	-0-	-10890 B	-0-			N NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	2429	-0-	-2431 B	-0-	199 1	2092 2 N	125
						138 9		
05	4402 X	2900	-0-	-1502 B	-0-	315 1	2420 2 N	150 188 1
						165 9		
06	3300 X	3065	-0-	-235 B	-0-	275 1	2634 2 N	142 197 1
						156 9		
07	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3564 2	162 9 N	147 182 1
08	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	126 1	2976 2 N	132
						145 9		
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-			N NO RPT

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
J&G OIL & GAS 427635								
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
GOLIAD, NORTH (2650)		35687 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GINTHER, WARREN & GINTHER		307360								
FROMME, L. C.		WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2671 - 2681
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY		020463								
MARTIN, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3184 - 3192
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
CREWS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11796 - 11801
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600								
PITTMAN		WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13704	PERF.13488 - 13508
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-
-----										
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GEMARMI INC.		298884								
CLINTON		WELL #:	1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11808 - 11816
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	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



-----												
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)				35694 184	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
GEMARMI INC. CLINTON				298884								
				WELL #: 1	RRCID -> 198392	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11988	- 12050			
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
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VENTEX OPERATING CORP. CREWS GAS UNIT				884527								
				WELL #: 3	RRCID -> 241861	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12596	- 12614			
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275 2	Y	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-			-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
-----												
GOLIAD, WEST (10,600 SD)				35694 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
GEMARMI INC. BAKER				298884								
				WELL #: 1	RRCID -> 139234	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 14400	PERF.10665	- 10674			
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			87
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	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
-----												
GOOD HOPE (WICK 10100)				35765 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT				093620								
				WELL #: 1	RRCID -> 122617	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10092	- 10100			
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9 N	1			115
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	21 2	2 9 N	2			117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	3			120
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	103 2	3 9 N	3			123
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9 N	1			124
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89 2	4 9 N	4			128
-----												
GRAFE, MARY												
				WELL #: 1	RRCID -> 123030	COMPL. DATE 11/05/1986	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10068	- 10136			
04	780	N	236	-0-	-544	-0-	236 2	N	-0-			82
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	82 2	13 9 N	12			94
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			94
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	65 2	6 9 N	5			99
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82 2	11 9 N	10			109
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85 2	13 9 N	12			121
-----												
GOTTSCHALT (PETTUS)				36065 620	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
PITCHFORK OIL & GAS, INC. WORLEY, JAMES				665867								
				WELL #: 1	RRCID -> 156128	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4378	- 4384			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

-----												
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
KEAHEY-MEYER			WELL #:		1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344	
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
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #:		2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
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
-----												
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
IDEUS			WELL #:		3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
-----												
GOWITT (COOK MOUNTAIN)			36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
COOK			WELL #:		2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOWITT (WILCOX 8,800)			36140 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
FLINT INTERESTS, LLC			273932									
DORNBURG			WELL #:		1		RRCID -> 283444		COMPL. DATE 04/04/2017		TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19												

GOWITT (YEGUA 4575)  
NELSON, JAMES L.  
COOK

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
604295  
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			37
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			37
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			37
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)  
TORRENT OIL LLC  
STATE TRACT -210-

36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
862645  
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)  
TORRENT OIL LLC  
STATE TRACT 224

36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
862645  
WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY)  
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.  
ATKINSON, W. H.

36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
561146  
WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)  
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.  
ATKINSON, W. H.

36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES  
561146  
WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON, W.H. 920

WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1260 #	165	-0-	-1095	-0-	165	2			N	-0-				51
05	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				51
06	2220 #	18	-0-	-2202	-0-	12	2	6	9	N	5				56
07	2294 #	1367	-0-	-927	-0-	1301	2	66	9	N	60				116
08	5282	4966	-0-	-316	-0-	4864	2	102	9	N	93	98	1		111
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				111

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

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
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	43 1	76 2	N	-0-		-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	20 1	63 2	N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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

-----

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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

-----

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

-----

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
09	14B DENY	69	-0-	69	142	47	1	22	2	N	-0-
-----											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GRETA (F-2 WEST)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRETA (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:		2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
O'CONNOR, TOM				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
				003599					
		WELL #:		2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A		
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 2		RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 1818 - 1828		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1850 - 1870		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
GRETA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
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
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	282409	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-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-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID ->	284603	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRETA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-	-0-
05	775 N	219	-0-	-556	-0-	52	1	167	2	N	-0-	-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	245	1	488	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	96	1	79	2	N	-0-	-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	742	1	351	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
04	14B2 EXT	1303	-0-	1303	4139	473	1	830	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	2127	-0-	2127	6266	505	1	1622	2	N	-0-	-0-
06	7250	1944	-0-	-5306	960	648	1	1296	2	N	-0-	-0-
07	2677 N	1717	-0-	-960	-0-	827	1	890	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	1090	1	895	2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1183	1	561	2	N	-0-	-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2022	- 2046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		AMT	AMT	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #:		1	RRCID -> 141695	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 2043	- 2053	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID -> 141944	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 1730	- 2075	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID -> 143399	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 4455	PERF. 1725	- 2045	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID -> 157868	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 2080	- 2084	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOX, W. J.		WELL #:		12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2100	- 2115	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.// 36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		64J		RRCID ->		178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		RRCID ->		055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A	
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:	3								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J.M. -H-		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		64 D		RRCID ->		053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A	
		WELL #:	3								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. J. A(S)		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		6		RRCID ->		159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185	
		WELL #:	6								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		64 D		RRCID ->		053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A	
		WELL #:	64 D								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222				
04	420 X	68	-0-	-352	B	-0-	68 1	N	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	B	-0-		N	-0-			-0-
07	434 X	3	-0-	-431	B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
08	217 X	53	-0-	-164	B	-0-	53 1	N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-

GREGA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #: 8		RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

-----

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

GRETA (L-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

-----												
GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	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
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	2627 - 2629
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629 - 2636
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2643 - 2649
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRETA (L-14 SOUTH)				36867 372	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		U 11	RRCID ->	001855	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2621 - 2626
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
-----												
GRETA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:		E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2644 - 2652
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #:		1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 2652 - 2654	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
GREGA (O-1-B)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL															
WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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-
-----															
MRS. FANNIE V. W. HEARD															
WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CLAUDE E. HEARD ET AL															
WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (O-2 NORTH)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
003599															
O'BRIEN, J.M. -A-															
WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (O-2 SOUTH)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
386310															
HEARD, MRS. FANNIE V. M.															
WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (O-3)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
003599															
O'BRIEN, J.M. A															
WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (0-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599												
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599												
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 3206 - 3232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREGA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 3288 - 3290				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----													
GRETA (900)		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 085208		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902					
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	AMT	BALANCE
-----													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GRETA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GRETA (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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

-----

GRETA (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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	988	1	1733	2	N	-0-	109
05	3100 N	11184	-0-	8084	8084	2659	1	8525	2	N	-0-	109
06	3000 N	6729	-0-	3729	11813	2244	1	4485	2	N	-0-	109
07	3100 N	4683	-0-	1583	13396	2258	1	2425	2	N	-0-	109
08	2821	2745	-0-	-76	13320	1508	1	1237	2	N	-0-	109
09	2730	1444	-0-	-1286	12034	980	1	464	2	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

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

-----

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

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
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	424	1	742	2	N	-0-					-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	1026	2	N	-0-					-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	354	1	706	2	N	-0-					-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	90	1	97	2	N	-0-					-0-
08		899 N	458	-0-	-441	-0-	252	1	206	2	N	-0-					-0-
09		870 N	27	-0-	-843	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

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
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	514	1	902	2	N	41	158	1			79
05		992 N	406	-0-	-586	-0-	45	9	303	2	N	7					86
06		1020 N	197	-0-	-823	-0-	8	9	130	2	N	2					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					88
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	2	9			N	-0-					88
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996 PERF. 5507 - 5514	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6106 - 6110	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6440)		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	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
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

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6490 - 6498	
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
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	271 1	2325 2	N	3	150
						3 9				
05	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	271 1	931 2	N	2	152
						2 9				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	152
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2430 #	1105	-0-	-1325	-0-	401 1	704 2	N	-0-			192
05	1426 #	1121	-0-	-305	-0-	266 1	855 2	N	-0-			192
06	900 #	752	-0-	-148	-0-	251 1	501 2	N	-0-			192
07	958 R	958	-0-	-0-	-0-	462 1	496 2	N	-0-			192
08	1147 #	906	-0-	-241	-0-	498 1	408 2	N	-0-			192
09	1110 #	725	-0-	-385	-0-	491 1	232 2	N	2			194
						2 9						

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

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	201 1	202 2	Y	2			528
						2 9						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	84 1	101 2	Y	2			530
						2 9						
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	102 1	105 2	Y	2			532
						2 9						
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180 1	196 2	Y	-0-			532
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180 1	196 2	Y	-0-			532
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	174 1	196 2	Y	-0-			532

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-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

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	1			60
						1 9						
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	2			62
						2 9						
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-			62
07	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-			62
*08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-			62
*09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-			62

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

04	1920 X	24	-0-	-1896	-0-	11 1	11 2	Y	2			785
						2 9						
05	1984 X	202	-0-	-1782	-0-	91 1	109 2	Y	2			787
						2 9						
06	2130 X	105	-0-	-2025	-0-	51 1	52 2	Y	2			789
						2 9						
07	2418 X	799	-0-	-1619	-0-	382 1	417 2	Y	-0-			789
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	382 1	417 2	Y	-0-			789
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	370 1	417 2	Y	-0-			789

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	---

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

-----													
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//			37480 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035										
HAUN, ELENA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 172634			COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	86	1	86	2	Y	3	304	
						3	9						
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	69	1	83	2	Y	2	306	
						2	9						
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	2	308	
						2	9						
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-	308	
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-	308	
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	-0-	308	
-----													
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 228086			COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885	
-----													
04	1890 X	1761	-0-	-129	-0-	702	1	1022	2	Y	34	1207	
						37	9				25	1	
05	1767 X	1573	-0-	-194	-0-	702	1	834	2	Y	34	1216	
						37	9				25	1	
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	702	1	1055	2	Y	34	1225	
						37	9				25	1	
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1234	
						37	9				25	1	
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1268	
						37	9						
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1302	
						37	9						
-----													
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 232055			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784	
-----													
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	753	
						29	9				51	1	
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	728	
						29	9				51	1	
06	5400 X	5221	-0-	-179	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	703	
						29	9				51	1	
07	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	678	
						29	9				51	1	
*08	5394 X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	704	
						29	9						
*09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	730	
						29	9						
-----													
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 233519			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772	
-----													
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	192	1	194	2	Y	2	35	
						2	9						
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	519	1	621	2	Y	1	36	
						1	9						
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	267	1	277	2	Y	1	37	
						1	9						
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-	37	
*08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-	37	
*09	794 X	794	-0-	-0-	-0-	373	1	421	2	Y	-0-	37	

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 #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2506	-0-	-14	-0-	1137 1	1332 2	Y	34	38	1	8	
05	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	1137 1	1332 2	Y	34	38	1	4	
06	2580 X	2506	-0-	-74	-0-	1137 1	1332 2	Y	34	38	1	-0-	
07	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	1137 1	1332 2	Y	42	38	1	4	
*08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137 1	1332 2	Y	183	183	1	4	
*09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137 1	1332 2	Y	183			183	
-----													
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	476 1	475 2	Y	5			278	
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2022 1	2022 2	Y	6			284	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	613 1	613 2	Y	6			290	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	508 1	507 2	Y	-0-			290	
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507 1	507 2	Y	-0-			290	
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507 1	507 2	Y	-0-			290	
-----													
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	1			259	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	1			260	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	1			261	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-			261	
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-			261	
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111 1	131 2	Y	-0-			261	
-----													
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
BARRRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360													
04	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	600 1	2375 2	N	-0-			64	
05	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	621 1	2409 2	N	-0-			64	
06	3090 X	2884	-0-	-206	-0-	600 1	2284 2	N	-0-			64	
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	621 1	2380 2	N	-0-			64	
08	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	621 1	2518 2	N	-0-			64	
*09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	600 1	2523 2	N	-0-			64	

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		292
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	-0-	292
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	Y	-0-	292
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-	292
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-	292
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	Y	-0-	292

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
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

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
HALLETTSVILLE (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														
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
04		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	466 1	4385 2	4385 2	Y	2042	2042 1		-0-
							274 3	2246 9	2246 9					
05		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	425 1	4306 2	4306 2	Y	1694	1694 1		-0-
							269 3	1863 9	1863 9					
06		6330 X	6094	-0-	-236	-0-	410 1	3669 2	3669 2	Y	1579	1579 1		-0-
							278 3	1737 9	1737 9					
07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	787 1	3675 2	3675 2	Y	1669	1669 1		-0-
							285 3	1836 9	1836 9					
08		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	818 1	4005 2	4005 2	Y	1593	1593 1		-0-
							309 3	1752 9	1752 9					
*09		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	437 1	4165 2	4165 2	Y	1678	1678 1		-0-
							337 3	1846 9	1846 9					

-----														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
04		7050 X	2326	-0-	-4724	-0-	847 1	1319 2	1319 2	Y	145	91 1		114
							160 9							
05		6448 X	3500	-0-	-2948	-0-	1097 1	2403 2	2403 2	Y	-0-			114
06		6240 X	3730	-0-	-2510	-0-	1097 1	2633 2	2633 2	Y	-0-			114
07		6448 X	3516	-0-	-2932	-0-	890 1	2626 2	2626 2	Y	-0-			114
08	DLQ	G-10	6183	-0-	6183	6183	1129 1	5054 2	5054 2	Y	-0-			114
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6183				Y	NO RPT			114

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

-----														
HALLETTSVILLE (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														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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														
04	3000	N	3340	-0-	340	340	750 1	2590 2	2590 2	N	-0-			12
05	3100	N	2881	-0-	-219	121	775 1	2106 2	2106 2	N	-0-			12
06	2742	N	2621	-0-	-121	-0-	775 1	1846 2	1846 2	N	-0-			12
07	2319		2229	-0-	-90	-0-	775 1	1454 2	1454 2	N	-0-			12
08	2877		2508	-0-	-369	-0-	775 1	1733 2	1733 2	N	-0-			12
*09	3060		2565	-0-	-495	-0-	750 1	1815 2	1815 2	N	-0-			12

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			
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
04	8340 X	4893	-0-	-3447	-0-	408 1	3853 2	N	363	363 1	-0-
						233 3	399 9				
05	8618 X	4665	-0-	-3953	-0-	369 1	3746 2	N	294	294 1	-0-
						227 3	323 9				
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-			N	-0-		-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-		-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-		-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-		-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355									
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854			
04	21510 X	8509	-0-	-13001	-0-	920 1	7324 2	Y	241	188 1	110
						265 9					
05	30557 X	30557	-0-	-0-	-0-	1524 1	28000 2	Y	939		1049
						1033 9					
06	34384 X	34384	-0-	-0-	-0-	1524 1	31960 2	Y	818	1492 1	375
						900 9					
07	36685 X	36685	-0-	-0-	-0-	1816 1	32970 2	Y	1726	1664 1	437
						1899 9					
08	DLQ G-10	33677	-0-	33677	33677	1828 1	30504 2	Y	1223	1488 1	172
						1345 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33677			Y	NO RPT		172

-----  
 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	2020	1	4646	2	Y	129	137	1			95
05	6479 X	6419	-0-	-60	-0-	1514	1	4810	2	Y	86					181
06	5280 X	1705	-0-	-3575	-0-	1514	1	160	2	Y	28					209
07	7037 X	1465	-0-	-5572	-0-	1222	1	243	2	Y	-0-					209
08	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	1210	1	111	2	Y	3	174	1			38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT					38

-----  
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

-----  
 HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078  
 -----

04	5640 X	1959	-0-	-3681	-0-	296	1	1561	2	N	93	196	1			42
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	1559	1	4584	2	N	125					167
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	138	9	7797	2	N	15					182
07	5828 X	3834	-0-	-1994	-0-	2172	1	3073	2	N	17					199
08	5828 X	2836	-0-	-2992	-0-	742	1	2313	2	N	21					220
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	19	9			N	NO RPT					220

-----  
 MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934  
 -----

04	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	581	1	3056	2	N	-0-	50	1			144
05	3875 X	3094	-0-	-781	-0-	785	1	2309	2	N	-0-					144
06	3750 X	2249	-0-	-1501	-0-	488	1	1752	2	N	8					152
07	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	9	9	2985	2	N	77					229
08	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	722	1	2824	2	N	43					272
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	85	9			N	NO RPT					272



-----														
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 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			
04	15300 X	14754	-0-	-546	-0-	952 1 804 3	12646 2 352 9	Y	320	301 1	71			
05	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1212 1 884 3	13833 2 301 9	Y	274	293 1	52			
06	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	1190 1 1039 3	13528 2 205 9	Y	186	154 1	84			
07	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1046 1 994 3	13804 2 248 9	Y	225	250 1	59			
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	1061 1 1012 3	13998 2 157 9	Y	143	170 1	32			
09	15150 X	14998	-0-	-152	-0-	998 1 1049 3	12714 2 237 9	Y	215	216 1	31			
-----														
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067	
04	9570 X	9467	-0-	-103	-0-	612 1 497 3	8160 2 198 9	Y	180	170 1	40			
05	9889 X	9565	-0-	-324	-0-	716 1 506 3	8187 2 156 9	Y	142	155 1	27			
06	9570 X	9060	-0-	-510	-0-	676 1 571 3	7711 2 102 9	Y	93	78 1	42			
07	9889 X	9310	-0-	-579	-0-	607 1 555 3	8023 2 125 9	Y	114	126 1	30			
08	9889 X	9315	-0-	-574	-0-	607 1 559 3	8026 2 123 9	Y	112	117 1	25			
09	9480 X	9346	-0-	-134	-0-	620 1 626 3	7926 2 174 9	Y	158	160 1	23			
-----														
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343	
04	9840 X	9347	-0-	-493	-0-	614 1 503 3	8178 2 52 9	Y	47	44 1	10			
05	10168 X	7444	-0-	-2724	-0-	557 1 397 3	6368 2 122 9	Y	111	100 1	21			
06	9360 X	7767	-0-	-1593	-0-	571 1 485 3	6503 2 208 9	Y	189	125 1	85			
07	9672 X	6772	-0-	-2900	-0-	439 1 406 3	5806 2 121 9	Y	110	166 1	29			
08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	637 1 590 3	8413 2 311 9	Y	283	249 1	63			
*09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	639 1 653 3	8154 2 133 9	Y	121	167 1	17			
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	074491	COMPL. DATE	10/16/1977	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167										
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504										
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
04		868 N	868	-0-	-0-	799 2	45 4	N	22	232
						24 9				
05		837 N	727	-0-	-110	714 2	13 9	N	12	244
06		930 N	690	-0-	-240	676 2	14 9	N	13	257
07		899 N	757	-0-	-142	653 2	60 4	N	40	297
						44 9				
08		788 N	788	-0-	-0-	788 2		N	-0-	114
09		690 N	NO RPT	-0-	-690			N	NO RPT	114

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354										
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870										
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017										

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468										
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793										
04		21990 X	19923	-0-	-2067	19650 2	273 9	N	248	295
05		19685 X	16732	-0-	-2953	16486 2	246 9	N	224	519
06		20655 X	20655	-0-	-0-	20389 2	266 9	N	242	761
07		20894 X	20667	-0-	-227	20422 2	245 9	N	223	440
08		20894 X	17091	-0-	-3803	16897 2	194 9	N	176	439
09		20670 X	6198	-0-	-14472	6158 2	40 9	N	36	475

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										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09		14B2 EXT	-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										
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015										

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 1	N	-0-		-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1	N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-		-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192									
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		11500 PERF. 3172 - 3798			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		103

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH				
								13089 PERF.12068 - 12086				
04		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2545 2	90 3	Y	89	186 1	191
							98 9					
05		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2568 2	156 3	Y	88		279
							97 9					
06		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		279
07		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		279
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		279
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		279

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH			
								8800 PERF. 8636 - 8656			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

-----																
HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028													
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D		RRCID -> 117363			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275					
M	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
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEALEY (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	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
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086													
CARPENTER			WELL #: 4		RRCID -> 270936			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899					
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
-----																
04		1350 #		-0-	-0-	-1350					N	38				119
05		775 #		-0-	-0-	-775					N	37				156
06		330 #		-0-	-0-	-330					N	41	170	1		27
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	38				65
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
-----																
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104													
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909			COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797					
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
-----																
04		3060 X		3001	-0-	-59 B		184	1	2817	2	N	-0-			96
05		3162 X		2203	-0-	-959 B		131	1	2072	2	N	-0-			96
06		3060 X		2633	-0-	-427 B		97	1	2536	2	N	-0-			96
07		2201 X		NO RPT	-0-	-2201 B						N	NO RPT			96
08		3100 X		NO RPT	-0-	-3100 B						N	NO RPT			96
09		3000 X		NO RPT	-0-	-3000 B						N	NO RPT			96
-----																
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352													
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418			COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715					
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
-----																
04		5370 X		3893	-0-	-1477 B		270	1	3623	2	Y	-0-			-0-
05		5549 X		4049	-0-	-1500 B		269	1	3780	2	Y	-0-			-0-
06		4590 X		4331	-0-	-259 B		285	1	4046	2	Y	-0-			-0-
07		4743 X		4242	-0-	-501 B		265	1	3977	2	Y	-0-			-0-
08		4061 X		2311	-0-	-1750 B		149	1	2162	2	Y	-0-			-0-
09		4320 X		2908	-0-	-1412 B		186	1	2722	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)										40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352									
HEARD, C.E. "B"										WELL #:	10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2280 - 2360
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				
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-				
-----																			
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	2974 - 3892
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		62	N	-0-	-0-	-62	-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-				
-----																			
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
04		4350	X	126	-0-	-4224	-0-	9	1	117	2	Y	-0-		-0-				
05		4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		-0-				
06		4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-		-0-				
07		4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		-0-				
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09		T. A.		-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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																			
HEARD RANCH (3500)										40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC										748104									
MILAGROS RANCH Y										WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480
04		7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	225	1	7131	2	N	-0-		6				
05		5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	200	1	5735	2	N	-0-		6				
06		6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	122	1	6688	2	N	-0-		6				
07		434	X	NO	RPT	-0-	-434	-0-				N	NO	RPT	6				
08		7595	X	NO	RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO	RPT	6				
09		7350	X	NO	RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO	RPT	6				
-----																			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352									
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	-0-		-0-				
*09		804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	Y	-0-		-0-				

HEARD RANCH (3550)		40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
HEARD, C.E. 'B'		WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	139	1	1872	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	142	1	1996	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2077 N	1818	-0-	-259	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	111	1	1612	2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1944	2	Y	-0-	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
04	2400 X	2143	-0-	-257	-0-	148	1	1995	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	140	1	1965	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2430 X	1860	-0-	-570	-0-	122	1	1738	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2511 X	2255	-0-	-256	-0-	141	1	2114	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2356 X	1882	-0-	-474	-0-	121	1	1761	2	N	-0-	-0-			-0-
09	2130 X	1905	-0-	-225	-0-	122	1	1783	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	66	1	966	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	98	1	1320	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	77	1	1090	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	79	1	1184	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	83	1	1209	2	N	-0-	-0-			-0-
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	-0-	-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 #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
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
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-		-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-		-0-
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	34	1	499	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
04	300 N	26	-0-	-274	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	40	1	575	2	N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-		-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	37	1	540	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778	
04	840 N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
05	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-		-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-		-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD RANCH (3875)		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	
04	840 N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-		2
05	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-		2
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-		2
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-		2
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-		2
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
HEARD RANCH (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-	-0-
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	173	1	2596	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	2527	-0-	2527	2527	163	1	2364	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	2282	-0-	2282	4809	146	1	2136	2	Y	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218												
04	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	75	1	1009	2	N	-0-	-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	73	1	1039	2	N	-0-	-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	-0-	-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-	-0-
-----												
HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104												
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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												
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-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-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4362	-		4368	
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
04		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	108 1	1447 2	Y	-0-		-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	106 1	1493 2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	93 1	1327 2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	95 1	1422 2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	91 1	1326 2	Y	-0-		-0-
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96 1	1410 2	Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	-		4234	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 3367	-		4428	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4446	-		4452	
04		5310 X	3966	-0-	-1344	-0-	211 1	3755 2	N	-0-		213
05		5487 X	2865	-0-	-2622	-0-	145 1	2720 2	N	-0-		213
06		5790 X	3478	-0-	-2312	-0-	109 1	3369 2	N	-0-		213
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		213
08		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		213
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT		213
-----												
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	
04		900 N	29	-0-	-871	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	83 1	1248 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	915	-0-	915	915	59 1	856 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	709	-0-	709	1624	45 1	664 2	Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	-		4680	
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	208 1	2793 2	Y	-0-		-0-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	218 1	3069 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2750	-0-	-190	-0-	181 1	2569 2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	2680	-0-	-420	-0-	167 1	2513 2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	167 1	2417 2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2530	-0-	-440	-0-	162 1	2368 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 #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
C. E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 - 4382	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240				Y	-0-	-0-	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-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-	
-----												
C. E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570	
04	1920 X	1584	-0-	-336	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-	
05	1705 X	1352	-0-	-353	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-	
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-	
07	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-	
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-	
09	2130 N	1566	-0-	-564	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-	
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 - 4402	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 - 4536	
04	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	77	1	1037	2	Y	-0-	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-	
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	Y	-0-	
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-	
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	76	1	1119	2	Y	-0-	
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 - 4462	
04	7890 X	7005	-0-	-885	-0-	485	1	6520	2	Y	-0-	
05	8091 X	7391	-0-	-700	-0-	490	1	6901	2	Y	-0-	
06	7830 X	6724	-0-	-1106	-0-	442	1	6282	2	Y	-0-	
07	7378 X	6885	-0-	-493	-0-	430	1	6455	2	Y	-0-	
08	7378 X	6617	-0-	-761	-0-	427	1	6190	2	Y	-0-	
09	7140 X	6425	-0-	-715	-0-	411	1	6014	2	Y	-0-	
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 - 4384	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HEARD RANCH (4500)		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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4893 R	4893	-0-	-0-	-0-	339	1	4552	2	Y	2	195
05	5518	5079	-0-	-439	-0-	336	2	4735	2	Y	7	202
06	5340	4599	-0-	-741	-0-	301	1	4281	2	Y	15	217
07	5518	5385	-0-	-133	-0-	336	1	5039	2	Y	9	226
08	5456 #	4994	-0-	-462	-0-	322	1	4662	2	Y	9	235
09	4920 #	4696	-0-	-224	-0-	300	1	4396	2	Y	-0-	235

  

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9120 X	8195	-0-	-925	-0-	567	1	7626	2	Y	2	147
05	9424 X	8656	-0-	-768	-0-	574	1	8073	2	Y	8	155
06	8610 X	8572	-0-	-38	-0-	562	1	7995	2	Y	14	169
07	8897 X	8548	-0-	-349	-0-	533	1	8005	2	Y	9	178
08	8773 X	8747	-0-	-26	-0-	564	1	8173	2	Y	9	187
09	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	516	1	7552	2	Y	1	188

  

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
09	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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31382	NO RPT	-0-	-31382	-0-				N	NO RPT			-0-
06	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-				N	NO RPT			-0-
07	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-				N	NO RPT			-0-
08	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-				N	NO RPT			-0-
09	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		Y	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		Y	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2318 2	57 9	Y	52		52
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		52
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			Y	NO RPT		52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

04	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
05	732 X	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		Y	-0-		-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-			Y	-0-		-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1082 2	56 9	N	51	99 1	45
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336 2	1 9	N	1		46
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765 2	6 9	N	5		52
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		69
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		69

HELEN GOHLKE ( YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE ( YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.				127449						
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT	-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HELEN GOHLKE ( 850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587						
MUSSELMAN				WELL #: 1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 606	- 762	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/22/2020 - P/A 07/22/20						
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
09	14B	DENY	-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	
04	15390	X	12787	-0-	-2603	-0-	750 1	11905 2	N	120	142 1	112
							132 9					
05	15903	X	6797	-0-	-9106	-0-	500 1	6229 2	N	62		174
							68 9					
06	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	750 1	15596 2	N	158	182 1	150
							174 9					
07	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	775 1	16596 2	N	181	181 1	150
							199 9					
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	775 1	16294 2	N	69		219
							76 9					
*09	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	725 1	15867 2	N	121	185 1	155
							133 9					

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID ->		129362		COMPL. DATE		06/12/1988		TOTAL DEPTH		14000		PERF.10024 - 10120	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3									152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7									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-			135 1						24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									22

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		4										
		WELL #:	4	RRCID ->	258701	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10070 - 10266	
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		37
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		Y	-0-		37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37



-----												
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
WOFFORD, C. J. 935452												
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136												
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
-----												
04	11310 X	7634	-0-	-3676	-0-	7575 2	59 9	N	54			72
05	11687 X	8721	-0-	-2966	-0-	8443 2	278 9	N	253	175 1		150
06	10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9531 2	193 9	N	175	286 1		39
07	10571 X	9407	-0-	-1164	-0-	9253 2	154 9	N	140	160 1		19
08	10571 X	7625	-0-	-2946	-0-	7302 2	323 9	N	294	294 1		19
09	9720 X	6743	-0-	-2977	-0-	6632 2	111 9	N	101	56 1		64
-----												
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												
-----												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
CAMOIL, INC. 127449												
PRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590												
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			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												
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-			-0-
-----												
TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216												
-----												
04	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1696 2	52 9	N	47	179 1		85
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2174 2	94 9	N	85			170
06	2190 N	2101	-0-	-89	-0-	2013 2	88 9	N	80			250
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	179 1		71
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	2039 2	95 9	N	86			157
09	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1923 2	25 9	N	23			180

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	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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
KERLICK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 11076 - 13744	
04		8344 X	277	-0-	-8067	-0-	220	1	57	2	N	-0-	148 1 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020 - P/A 04/29/20													
HERNDON (3000 PRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
SCHENDEL		WELL #:		2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 - 2902	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128											
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----									
HEYSEY (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER "B"		WELL #:		12U	RRCID ->	143119	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEYSEY (F-36)				40957 044	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEYSEY (F-37)				40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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
04	1140 N	553	-0-	-587	-0-	553 1	N	-0-	-0-
05	1178 N	378	-0-	-800	-0-	378 1	N	-0-	-0-
06	1140 N	485	-0-	-655	-0-	485 1	N	-0-	-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 1	N	-0-	-0-
08	372 N	60	-0-	-312	-0-	60 1	N	-0-	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-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
-----															
HEYSEY (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF.	5232	-	5242	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272	-	5284	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340	-	5398	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M	ALLOW CODE	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----															
HEYSER (GRETA STRINGER)			//CONT.//	40957 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//	549836											
LANDER, O. M.			WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699 - 4710			
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
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
HEYSER (2670 SAND)				40957 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
VANDENBERG, M. T.			WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660 - 2680			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT			-0-
-----															
HEYSER (3400)				40957 352	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128											
WELDER, P. H. "B"			WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334 - 3336			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEYSER (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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEYSER (3900)				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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER			WELL #:	58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150 - 5162			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID -> 130162	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 5491	PERF. 4043	- 4093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO				284921		ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	PERF. N/A				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975	- 3985			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836		ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973	- 3976			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 4304	- 4322			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	- 4307			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
C.W. PICKERING, INC.		1211104											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421					
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREDCO		284921											
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
05		78 N	37	-0-	-41	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446					
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455													
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	-0-	268	1				-0-
05	403	N	166	-0-	-237	-0-	-0-	166	1				-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	-0-	258	1				-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	-0-	228	1				-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	-0-	32	1				-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						-0-

HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, P.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 16		RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597							
WELDER, P.H. "C"				WELL #: 12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5392	- 5408		
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREDCO				284921	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 15	RRCID -> 131493	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5378	- 5388		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-
05	99 N	56	-0-	-43	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
05	110 N	51	-0-	-59	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-

HEYSER (5400 #2)				40957 616	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128		49B					
WELDER, E. H. MRS.				WELL #: 6	RRCID -> 090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5464	- 5470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEYER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128											
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 - 5486			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 - 5470			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAYLOR OPERATING, LLC		WELL #:		058832	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FREDCO		WELL #:		284921	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
FREDDCO		//CONT.//		284921							
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
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-	-0-	B	-0-					
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

-----														
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M		(-)	UNDERAGE	
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
-----														
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	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 #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399 - 5408
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			



-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5421 - 5430
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
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5400 - 5410
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5422 - 5431
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HEYSEY (5400 #3)				40957 638	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID ->	061285	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	N/A
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HEYSEY (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FREDCO				284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6266 - 6272
-----												
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		49		Y	-0-		64
05		100 N	51	-0-	-49		-0-	51	2	Y	-0-	64
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	64
07		62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	Y	-0-	64
08		62 N	-0-	-0-	-62		-0-			Y	-0-	64
*09		53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	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	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196		
04	T. A.	2584	-0-	2584	8530	150	1	2392	2	Y	38	375
05	T. A.	1634	-0-	1634	10164	155	1	1450	2	Y	26	401
06	T. A.	2350	-0-	2350	12514	150	1	2179	2	Y	19	420
07	T. A.	3298	-0-	3298	15812	155	1	3111	2	Y	29	449
*08	T. A.	2622	-0-	2622	18434	155	1	2447	2	Y	18	467
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18434	20	9			Y	23	490

HEYSER (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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
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

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250)			40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128								
WELDER B			WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WELDER B			WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)			41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860								
BLUHM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6990 - 7000
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		3
05	992 N	144	-0-	-848	-0-	144	2	N	-0-		3
06	750 N	164	-0-	-586	-0-	164	2	N	-0-		3
07	1147 N	442	-0-	-705	-0-	442	2	N	-0-		3
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		3
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		3
REAMY			WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		20
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		20
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		20
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		20
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		20
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		20
PARGMANN			WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		25
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		25
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		25
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		25
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		25
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2	N	-0-		25
PUTNAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		16
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		16
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		16
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		16
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		16
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860  
 KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

04	600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1382	2	4	9	N	4				31
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	2	10	9	N	9				40
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	N	14				54
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13				67
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	43				221
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2				73

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013												

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008												

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	132			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	132			N	-0-			-0-
07	62	-0-	-0-	-62	70			N	-0-			-0-
08	62	-0-	-0-	-62	8			N	-0-			-0-
*09	8 R	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200														
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013																

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622								
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2018																

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC		886198														
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		886198														
		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
GARRISON LTD. 295861												
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BIG LAKE CORPORATION 069458												
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CXL ENERGY LLC 195770												
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108												
04	2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
05	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-			-0-
06	3090 #	2857	-0-	-233	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
07	3193 #	2971	-0-	-222	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
08	3193 #	2730	-0-	-463	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
*09	3116 R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	3174 R	3169	-0-	-5	-0-	127 1	3042 2	N	-0-			-0-
05	3007 #	2095	-0-	-912	-0-	101 1	1994 2	N	-0-			-0-
06	3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	137 1	3271 2	N	-0-			-0-
07	3286 #	2839	-0-	-447	-0-	164 1	2675 2	N	-0-			-0-
08	3286 #	2810	-0-	-476	-0-	160 1	2650 2	N	-0-			-0-
09	3420 #	3017	-0-	-403	-0-	152 1	2865 2	N	-0-			-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433				
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	907	-0-	-563	-0-	907 2		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPE (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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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

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			
04	6120 #	5858	-0-	-262	-0-	233	1	5625	2	N	-0-			-0-
05	6324 #	5417	-0-	-907	-0-	259	1	5158	2	N	-0-			-0-
06	5610 #	5587	-0-	-23	-0-	223	1	5364	2	N	-0-			-0-
07	6045 #	5205	-0-	-840	-0-	301	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	6045 #	5375	-0-	-670	-0-	305	1	5070	2	N	-0-			-0-
*09	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	298	1	5655	2	N	-0-			-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2970 - 2972			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	T. A.	-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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WANDOO ENERGY, LLC		895737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3250 - 3254				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	254219	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	3526 PERF. 3285 - 3288				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)  
B D PRODUCTION CO., INC.  
MCMANUS UNIT

42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
040190

WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	240	1	1059	2	N	22			151
05	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	252	1	746	2	N	14			165
06	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	276	1	699	2	N	23			188
07	1364 N	916	-0-	-448	-0-	264	1	641	2	N	10			198
08	1023 N	794	-0-	-229	-0-	324	1	452	2	N	16	170	1	44
09	990 N	346	-0-	-644	-0-	144	1	194	2	N	7			51

KEBO OIL & GAS, INC.  
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1

453170

WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2

WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	414	1	6525	2	N	-0-			-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	42	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2776	2	N	-0-			-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	425	1	3098	2	N	-0-			-0-
*09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	425	1	2640	2	N	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2

WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	N	-0-			-0-
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	7381	2	N	-0-			-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	810	1	5553	2	N	-0-			-0-
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	598	1	4085	2	N	-0-			-0-
*09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	575	1	3460	2	N	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602										
PRITCHARD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262983	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10156	- 10225					
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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020														

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
WILLIAMS, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 220624	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10992	PERF.10980	- 10990					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF.12437	- 12836					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474					
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	694	1	1582	3	Y	-0-			18
05	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	843	1	1237	3	Y	-0-			18
06	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	920	1	1199	3	Y	-0-			18
07	DLQ G-10	2984	-0-	2984	5103	551	1	2433	3	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	2552	-0-	2552	7655	709	1	1564	3	Y	254			272
						279	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7655					Y	NO RPT			272

PEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082	- 14094					
04	2940 X	1221	-0-	-1719	-0-	372	1	849	3	N	-0-			190
05	3038 X	1048	-0-	-1990	-0-	425	1	623	3	N	-0-			190
06	2940 X	1025	-0-	-1915	-0-	445	1	580	3	N	-0-			190
07	3038 X	1027	-0-	-2011	-0-	190	1	837	3	N	-0-			190
08	2263 X	1629	-0-	-634	-0-	508	1	1121	3	N	-0-			190
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			190

KUESTER OCHOA				WELL #: 4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355	- 10483					
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	Y	-0-			107
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	106	1	156	3	Y	10			117
						11	9							
06	DLQ G-10	255	-0-	255	255	107	1	140	3	Y	7			124
						8	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-			124
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-			124
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	255					Y	NO RPT			124

HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
YNA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		171

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
WILLIAMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244								
WADE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015										

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082		
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

HOPE (13,600)		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HENLEY GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540		
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
04	4577	2708	-0-	-1869	2973	2683 2	25 9	Y	23	140
05	4918 R	1945	-0-	-2973	-0-	1928 2	17 9	Y	15	155
06	2670 #	1788	-0-	-882	-0-	1780 2	8 9	Y	7	162
07	2790 #	1368	-0-	-1422	-0-	1362 2	6 9	Y	5	61
08	2790 #	257	-0-	-2533	-0-	257 2		Y	-0-	61
09	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT	61

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
08	14B DENY	936	-0-	936	936	936	2			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	936					-0-
-----										
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963		
04	299 N	-0-	-0-	-299	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480		
04	333 N	-0-	-0-	-333	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOPE, NE. (1100)		42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOPE, NE. (2700)		42531 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
O. TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
GOTT		WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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
-----													
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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
-----													
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
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
-----													
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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255												
PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728												
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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887												
04		30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			338
05		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			338
06		30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			338
07		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			338
08		11	N	-0-	-0-	-11	-0-					338
09		13	N	-0-	-0-	-13	-0-					338
-----												
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535												
04		60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			132
05		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			132
06		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			132
07		72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			132
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					132
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					132
-----												
HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882												
04		2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			217
05		2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			217
06		2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			217
07		2635	N	1057	-0-	-1578	-0-	1057	2			217
08		2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					217
09		2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					217
-----												
HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
GODFREY		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
04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	459	1	2626	2	N	24		237
05	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	364	1	1836	2	N	20		257
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	459	1	2718	2	N	25		282
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	464	1	2502	2	N	17	196 1	103
08	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	420	1	2284	2	N	24		127
*09	1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	306	1	1603	2	N	14		141

HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	442	1	2571	2	N	29		104
05	2573 X	2522	-0-	-51 B	-0-	432	1	2072	2	N	16		120
06	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	351	1	2122	2	N	25		145
07	3131 X	2377	-0-	-754 B	-0-	364	1	2001	2	N	11		156
08	3131 X	2117	-0-	-1014 B	-0-	288	1	1829	2	N	-0-		156
09	3030 X	1546	-0-	-1484 B	-0-	224	1	1322	2	N	-0-		156

GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
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

GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	324	1	1850	2	N	6		102
05	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	448	1	2058	2	N	56		158
06	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	378	1	2232	2	N	58		216
07	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	420	1	2406	2	N	18	196 1	38
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	448	1	2367	2	N	15		53
09	2220 N	1654	-0-	-566 B	-0-	270	1	1378	2	N	5		58

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	1212	-0-	-1518 B	-0-	252	1	932	2	N	25			165
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-	28	9			N	23			188
06	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	6			194
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	6			200
08	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	2			202
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6			208
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505														
04	1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	405	1	1248	2	N	8			178
05	1796 X	1796	-0-	-0- B	-0-	450	1	1303	2	N	39			217
06	810 N	713	-0-	-97 B	-0-	210	1	503	2	N	-0-	195	1	217
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			22
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			22
09	720 N	-0-	-0-	-720 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														
04	1710 N	1598	-0-	-112 B	-0-	368	1	1229	2	N	1			76
05	6941 X	6941	-0-	-0- B	-0-	414	1	6525	2	N	2			78
06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	42	1	3821	2	N	1			79
07	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	299	1	2776	2	N	12			91
08	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	425	1	3098	2	N	14			105
*09	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	425	1	2640	2	N	11			116
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294														
04	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	330	1	1134	2	N	4			167
05	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-	4	9			N	3			170
06	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	2			172
07	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	10			182
08	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	11			193
09	1470 X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	7			200
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
//CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		810 N	640	-0-	-170 B	-0-	138	1	460	2	N	38		208
							42	9						
05		8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	440	1	8215	2	N	47		255
							52	9						
06		7529 X	7529	-0-	-0- B	-0-	104	1	7381	2	N	40		295
							44	9						
07		6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	810	1	5553	2	N	31	196 1	130
							34	9						
08		4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	598	1	4085	2	N	43		173
							47	9						
*09		4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	575	1	3460	2	N	23		196
							25	9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182														
42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
453170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	112	1	618	2	N	124		661
							136	9						
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	150	1	609	2	N	93		754
							102	9						
06		1290 N	1061	-0-	-229 B	-0-	145	1	802	2	N	104		858
							114	9						
07		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	186	1	1001	2	N	132	782 1	208
							145	9						
08		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	186	1	913	2	N	143		351
							157	9						
09		1050 N	610	-0-	-440 B	-0-	90	1	442	2	N	71	364 1	58
							78	9						

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963														
42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
386310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5910 X	4487	-0-	-1423	-0-	166	1	4321	2	N	-0-		-0-
05		5828 X	4348	-0-	-1480	-0-	66	1	4282	2	N	-0-		-0-
06		5310 X	3841	-0-	-1469	-0-	63	1	3778	2	N	-0-		-0-
07		5363 X	3264	-0-	-2099	-0-	56	1	3208	2	N	-0-		-0-
08		5115 X	2266	-0-	-2849	-0-	41	1	2225	2	N	-0-		-0-
09		4500 X	2416	-0-	-2084	-0-	44	1	2372	2	N	-0-		-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC														
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289														
767838														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10		22
05		775 N	394	-0-	-381	-0-	388	2	6	9	N	5		27
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		27
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		27
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		27
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUFF (2150)		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							
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583								
04	5340 X	883	-0-	-4457	-0-	140	1	743	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
04	4710 #	3696	-0-	-1014	-0-	383	1	3313	2	N	-0-					-0-
05	4464 #	3560	-0-	-904	-0-	342	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3750 #	3007	-0-	-743	-0-	395	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3875 #	3103	-0-	-772	-0-	404	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3875 #	3811	-0-	-64	-0-	480	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3690 #	2648	-0-	-1042	-0-	432	1	2216	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF (3600)		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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (4400)		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								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (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 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
04	5340	5919	-0-	579	2451	1421 1	4498 2	N	-0-		-0-
05	5518	6187	-0-	669	3120	1521 1	4666 2	N	-0-		-0-
06	5340	5648	-0-	308	3428	1473 1	4175 2	N	-0-		-0-
07	5518	5908	-0-	390	3818	1550 1	4358 2	N	-0-		-0-
08	5518	7212	-0-	1694	5512	1691 1	5521 2	N	-0-		-0-
09	5340	7214	-0-	1874	7386	1703 1	5466 2	N	41		41
						45 9					

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 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	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
04	846 X	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-				180
05	1298 X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-				180
06	793 X	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-				180
07	1686 X	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-				180
08	1430 X	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-				180
09	1260 X	668	-0-	-592 B	-0-	668	2			N	-0-				180

-----  
 MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

04	1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	1808	2	1	9	N	1				223
05	837 X	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-				223
06	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-				223
07	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	2208	2	43	9	N	39				262
08	2170 X	1986	-0-	-184 B	-0-	1983	2	3	9	N	3				265
09	1950 X	1558	-0-	-392 B	-0-	1538	2	20	9	N	18				283

-----  
 HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

04	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	2			N	-0-				177
05	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-				177
06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-				177
07	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	3064	2	7	9	N	6				183
08	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4847	2	75	9	N	68				251
09	3660 X	1974	-0-	-1686 B	-0-	1968	2	6	9	N	5	176	1		80

-----  
 WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-				220
05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-				220
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-				220
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-				220
08	1178 N	748	-0-	-430 B	-0-	748	2			N	-0-				220
09	780 N	437	-0-	-343 B	-0-	437	2			N	-0-	155	1		65

-----  
 BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	82				120
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50				170
06	2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-	2112	2	8	9	N	7				177
07	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1180	2	14	9	N	13				190
08	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5166	2	33	9	N	30				220
*09	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4588	2	32	9	N	29	176	1		73

-----  
 INPEX EAGLE FORD, LLC 424753  
 CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

04	3390 X	1827	-0-	-1563 B	-0-	1802	2	25	9	N	23				23
05	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-				23
06	1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1597	2	34	9	N	31				54
07	1674 X	1565	-0-	-109 B	-0-	1547	2	18	9	N	16				70
*08	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	1394	2	10	9	N	9				79
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT				79

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		WELL #: 1		RRCID -> 192216		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 5104 - 5108				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
GARCITAS CREEK GU		WELL #: 1		RRCID -> 207825		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5129 - 5134				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	3330	1448	-0-	-1882 B	-40929	1448 2		N	-0-			-0-
05	2015 #	1621	-0-	-394 B	-41323	1621 2		N	-0-			-0-
06	2190 #	1886	-0-	-304 B	-41627	1886 2		N	-0-			-0-
07	2263 #	1800	-0-	-463 B	-42090	1800 2		N	-0-			-0-
08	1612 #	1771	-0-	159 B	-41931	1771 2		N	-0-			-0-
09	1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-43821			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	151 2	23 9	N	21			189
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	190 2	34 9	N	31			220
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	185 2	41 9	N	37			257
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	171 1		86
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	144 2	4 9	N	4			90
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	119 2	29 9	N	26			116

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
MCNEILL				WELL #:		1A		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5213 - 5224	
M	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	
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	172	168	1	90
							189	9							
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	854	2	N	184			274
							202	9							
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	N	171	177	1	268
							188	9							
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	N	168	339	1	97
							185	9							
08		1178 N	900	-0-	-278	-0-	86	1	627	2	N	170	168	1	99
							187	9							
09		1110 N	929	-0-	-181	-0-	108	1	641	2	N	164	167	1	96
							180	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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471				RRCID -> 288676			COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5371 - 5413		
LJ				WELL #:		2											
04		6690	819	-0-	-5871	B	-335	816	2	3	9	N	3			14	
05		6913	178	-0-	-6735	B	-7070	178	2			N	-0-			14	
06		6690	816	-0-	-5874	B	-12944	816	2			N	-0-			14	
07		6913	769	-0-	-6144	B	-19088	769	2			N	-0-			14	
08		1395 #	2867	-0-	1472	B	-17616	2867	2			N	-0-			14	
09		810 #	1504	-0-	694	B	-16922	1504	2			N	-0-			14	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				RRCID -> 236792			COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333		
DOBIE				WELL #:		2											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			92	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			92	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			92	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			92	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-			92	

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
VAQUERO OPERATING				882776											
PARKER				WELL #:		2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		13
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		13
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		13
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		13
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		13
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	461	1	2426	2	N	96	107	1	57
						106	9							
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	762	1	2243	2	N	72			129
						79	9							
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	562	1	2003	2	N	60			189
						66	9							
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	556	1	2303	2	N	100	164	1	125
						110	9							
*08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	445	1	2058	2	N	52			177
						57	9							
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			177

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			185
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8			193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			193
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2			195

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

04	3180 #	2747	-0-	-433	-0-	2730	2	17	9	Y	15			43
05	3286 #	3094	-0-	-192	-0-	3075	2	19	9	Y	17			60
06	3180 #	2925	-0-	-255	-0-	2903	2	22	9	Y	20			80
07	3038 #	3023	-0-	-15	-0-	3013	2	10	9	Y	9			89
08	3100 #	2874	-0-	-226	-0-	2846	2	28	9	Y	25			114
09	3000 #	1743	-0-	-1257	-0-	1739	2	4	9	Y	4			118

-----													
JENNIE BELL (WILCOX 11500)			46166 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC			701613										
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 205709			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057		
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
-----													
04		5280 X	4322	-0-	-958	-0-	815 1	3350 3	N	143	191 1		418
							157 9						
05		5456 X	4210	-0-	-1246	-0-	702 1	3356 3	N	138			556
							152 9						
06		4470 X	3537	-0-	-933	-0-	437 1	2966 3	N	122	198 1		480
							134 9						
07		4619 X	3679	-0-	-940	-0-	424 1	3124 3	N	119	3 1		596
							131 9						
08		4619 X	4281	-0-	-338	-0-	406 1	3745 3	N	118	197 1		517
							130 9						
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			517
-----													
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 207937			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116		
-----													
04		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1297 1	5333 3	N	114	25 1		594
							125 9						
05		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	1035 1	4946 3	N	111			705
							122 9						
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	565 1	3835 3	N	95	221 1		579
							105 9						
07		4278 X	3065	-0-	-1213	-0-	357 1	2630 3	N	71	9 1		641
							78 9						
08		4278 X	2957	-0-	-1321	-0-	280 1	2581 3	N	87	34 1		694
							96 9						
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			694
-----													
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 212472			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021		
-----													
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	66 3	N	1			75
							1 9						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----													
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216418			COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791		
-----													
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	185 1	759 3	N	51	2 1		330
							56 9						
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	158 1	755 3	N	61			391
							67 9						
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	107 1	728 3	N	44	3 1		432
							48 9						
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	142 1	1049 3	N	79	1 1		510
							87 9						
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	117 1	1082 3	N	60	170 1		400
							66 9						
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			400
-----													
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 216697			COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470		
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----															
JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	3037	1	12483	3	N	419	578	1	1001
							461	9							
05		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	2748	1	13140	3	N	558			1559
							614	9							
06		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1799	1	12213	3	N	315	905	1	969
							347	9							
07		15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	1781	1	13108	3	N	357	420	1	906
							393	9							
08		16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	1563	1	14432	3	N	465	480	1	891
							512	9							
09		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			891
-----															
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380															
04		2610 X	2403	-0-	-207	-0-	466	1	1915	3	N	20	28	1	280
							22	9							
05		2666 X	2566	-0-	-100	-0-	439	1	2098	3	N	26			306
							29	9							
06		2580 X	2445	-0-	-135	-0-	311	1	2110	3	N	22	45	1	283
							24	9							
07		2480 N	2024	-0-	-456	-0-	239	1	1762	3	N	21	9	1	295
							23	9							
08		2573 N	2199	-0-	-374	-0-	212	1	1961	3	N	24	37	1	282
							26	9							
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			282
-----															
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162															
04		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2548	3	N	117	32	1	501
							129	9							
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	505	1	2415	3	N	80			581
							88	9							
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	372	1	2530	3	N	146	233	1	494
							161	9							
07		3410 X	2872	-0-	-538	-0-	331	1	2438	3	N	94	11	1	577
							103	9							
08		3410 X	3073	-0-	-337	-0-	289	1	2672	3	N	102	222	1	457
							112	9							
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			457
-----															
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644															
04		2700 X	2553	-0-	-147	-0-	478	1	1964	3	N	101	207	1	325
							111	9							
05		2728 X	1398	-0-	-1330	-0-	236	1	1128	3	N	31			356
							34	9							
06		2700 N	2158	-0-	-542	-0-	260	1	1767	3	N	119	225	1	250
							131	9							
07		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	329	1	2422	3	N	99	9	1	340
							109	9							
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	3	N	61	37	1	364
							67	9							
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			364

-----  
 JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1533	-0-	-207	-0-	285	1	1174	3	N	67	16	223
						74	9						
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	211	1	1011	3	N	54		277
						59	9						
06	1590 N	823	-0-	-767	-0-	100	1	679	3	N	40	26	291
						44	9						
07	1581 N	625	-0-	-956	-0-	69	1	509	3	N	43	5	329
						47	9						
08	1271 N	725	-0-	-546	-0-	65	1	602	3	N	53	198	184
						58	9						
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		184

-----  
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

04	17250 X	14314	-0-	-2936	-0-	2721	1	11187	3	N	369	551	1327
						406	9						
05	17825 X	14844	-0-	-2981	-0-	2490	1	11905	3	N	408		1735
						449	9						
06	16620 X	13371	-0-	-3249	-0-	1655	1	11241	3	N	432	663	1504
						475	9						
07	16678 X	14470	-0-	-2208	-0-	1672	1	12312	3	N	442	431	1515
						486	9						
08	14849 X	14482	-0-	-367	-0-	1367	1	12628	3	N	443	617	1341
						487	9						
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT		1341

-----  
 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

04	1170 N	637	-0-	-533	-0-	109	1	448	3	N	73	4	258
						80	9						
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	147	1	702	3	N	90		348
						99	9						
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	78	1	529	3	N	56	189	215
						62	9						
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	607	3	N	44	1	258
						48	9						
08	961 N	817	-0-	-144	-0-	73	1	672	3	N	65	5	318
						72	9						
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		318

-----  
 JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20

-----  
 JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.				5732226							
FRANKE				WELL #: 1	RRCID -> 236572	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5546		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROCK RESOURCES, INC.				722939				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, V.				WELL #: 3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5604	- 5610		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, ESTELLE				WELL #: 1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	- 5487		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - P/A 01/09/19											
-----											
SWICKHEIMER				WELL #: 2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	- 5489		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19											
-----											
JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
DRILL-CO., INC.				228335							
SHAW/RAY				WELL #: 02	RRCID -> 192631	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 1121	PERF. 1066	- 1068		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE			
SHAW/RAY				WELL #: 1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC  
NEW

47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
224880

WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89

KAREN BEAUCHAMP (2100)  
PARAMONT, INC.  
RIGGS, GERTRUDE

48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
639031

WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600)  
RICARDO OIL & GAS INC.  
ROUDON RANCH

48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
706616

WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)  
PARAMONT, INC.  
RIGGS, GERTRUDE

48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
639031

WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

KAREN BEAUCHAMP (2700)  
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.  
RIGGS, GERTRUDE

48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
584550

WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT				48146 166 280967	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK					
KARON UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 - 7249		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7268 - 7274
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 - 7171
04	1320 #	318	-0-	-1002	-0-	30 1 4 9	284 3	Y	4	5 1		6
05	1364 #	172	-0-	-1192	-0-	15 1 2 9	155 3	Y	2			8
06	870 #	271	-0-	-599	-0-	24 1 4 9	243 3	Y	4	9 1		3
07	496 #	335	-0-	-161	-0-	30 1 8 9	297 2	Y	7	8 1		2
08	434 #	330	-0-	-104	-0-	30 1 4 9	296 2	Y	4	4 1		2
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			2
KARON UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967														
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210						
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	21	1	201	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	22	1	223	3	Y	1					5
						1	9									
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	22	1	218	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT		//CONT.// //CONT.//		48146 166 280967	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KARON UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	090485	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7207 - 7217					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	093975	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7250 - 7254					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115060	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7060 - 7179					
04	5490 #	220	-0-	-5270	-0-	18	1	199	3	Y	3	19	1				10
05	2790 #	351	-0-	-2439	-0-	28	1	317	3	Y	5						15
06	2070 #	178	-0-	-1892	-0-	14	1	161	3	Y	3	16	1				2
07	1581 #	174	-0-	-1407	-0-	14	1	158	2	Y	2	3	1				1
08	1581 #	243	-0-	-1338	-0-	18	1	223	2	Y	2	2	1				1
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	2	9			Y	NO RPT						1
KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	151942	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7129 - 7140					
04	14100 #	12687	-0-	-1413	-0-	1175	1	11341	3	Y	155	159	1				209
05	14570 #	14058	-0-	-512	-0-	171	9	12725	3	Y	63						272
06	13965 R	13965	-0-	-0-	-0-	1228	1	12503	3	Y	213	330	1				155
07	14141 R	14141	-0-	-0-	-0-	1266	1	12589	2	Y	260	338	1				77
08	14043 #	13954	-0-	-89	-0-	1263	1	12518	2	Y	157	171	1				63
09	13590 #	NO RPT	-0-	-13590	-0-	173	9			Y	NO RPT						63
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

-----												
KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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
-----												
04		780 N	133	-0-	-647	-0-		12 1	121 3	N	-0-	103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
-----												
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
-----												
04		660 N	627	-0-	-33	-0-		58 1	569 3	N	-0-	30
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-		65 1	655 3	N	-0-	30
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-		63 1	636 3	N	-0-	30
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-		63 1	623 2	N	-0-	30
08		713 N	678	-0-	-35	-0-		62 1	616 2	N	-0-	30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
-----												
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037
-----												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A				
M	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
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

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656										
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF. 13125 - 13142	
04	7500 X	7234	-0-	-266	-0-	7176	3	58	9	Y	53	295
05	7750 X	7398	-0-	-352	-0-	48	1	7276	3	Y	67	362
						74	9					
06	7500 X	6639	-0-	-861	-0-	4	1	6594	3	Y	37	399
						41	9					
07	7533 X	6728	-0-	-805	-0-	1	1	6699	3	Y	25	175 1 249
						28	9					
08	DLQ G-10	7666	-0-	7666	7666	9	1	7480	3	Y	161	170 1 240
						177	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7666					Y	NO RPT	240

KATIE WELDER (F-4)		48268 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597										
WELDER		WELL #:		1	RRCID ->	275703	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5572 - 5592	
04	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-	-0-
05	2666 #	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-	-0-
06	2580 #	1555	-0-	-1025	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
07	2976 #	1802	-0-	-1174	-0-	1802	2			N	-0-	-0-
08	2852 #	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-	-0-
09	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	-0-

KATIE WELDER (G-13)		48268 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128										
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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								
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					38
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					38
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

  

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

  

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14285 - 16945						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

  

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. RHODES TRUST		621080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #: 1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

REPSOL OIL & GAS USA, LLC E. WASKOW UNIT		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACKWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835								
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5379	3	14	9	Y	13					25
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6174	3	30	9	Y	27					52
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3916	3	17	9	Y	15					67
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	3	22	9	Y	20					87
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7679	3	34	9	Y	31					118
09	DLQ G-10	5294	-0-	5294	13007	5270	3	24	9	Y	22					140
-----																
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
-----																
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 703462												
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GUS TIPS GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RUPPERT GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BLACKWELL GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135												
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	331	1	4140	3	Y	-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	199	1	2379	3	Y	-0-
06	4980	X	1104	-0-	-3876	-0-	86	1	958	3	Y	-0-
							60	4				
07	5146	X	1542	-0-	-3604	-0-	51	1	715	3	Y	-0-
							776	4				
08	DLQ	G-10	5918	-0-	5918	5918	317	1	5601	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	990	-0-	990	6908	63	1	927	3	Y	-0-
-----												
EYHORN GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
-----																
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683  
 ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC		286622												
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733		PERF. 3957 - 3969				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20														

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	1550					Y	NO RPT			-0-

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	92	2	N	65	101	1	70
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	72	9	778	1	N	167	71	1	166
						184	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
-----														
KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
KEERAN RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	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			
04	674 N	137	-0-	-537	-0-	21	1	116	9	Y	105	126	1	8
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	5	1	95
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	9	Y	172	229	1	38
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	9	Y	142	145	1	35
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	9	Y	92	112	1	15
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
KEERAN (6400)				48452 646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
KEERAN, UNION				WELL #: 10	RRCID -> 161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6453 - 6456			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-		
-----														
KEERAN RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6440 - 6443			
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	9	Y	184	201	1	14
05	248 N	66	-0-	-182	-0-	10	1	56	9	Y	51	12	1	53
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	25	1	135	9	Y	123	149	1	27
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	34	1	188	9	Y	171	156	1	42
08	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	208				Y	160	176	1	26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208				Y	NO RPT			26
-----														
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
-----												
KELLERS CREEK, S. (8850)		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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KEMPER, EAST (5650)		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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006												



OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215													
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
ENSIGN OPERATING LLC		253102													
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514						
04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15				126
05	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	317	2	18	9	N	16				142
06	1530 X	865	-0-	-665	-0-	847	2	18	9	N	16				158
07	4340 X	1360	-0-	-2980	-0-	1342	2	18	9	N	16				174
08	4340 X	1424	-0-	-2916	-0-	1407	2	17	9	N	15				189
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-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						
04	3000 N	3369	-0-	369	1065	3346	3	23	9	N	21				275
05	4652 X	3587	-0-	-1065	-0-	3557	3	30	9	N	27				302
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3667	3	25	9	N	23				325
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	N	19				344
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2434	3	8	9	N	7				351
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				351
-----															
KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748													
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
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
-----															
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481						
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	956	1	4305	2	N	-0-				164
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1000	1	4647	2	N	-0-				164
06	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	592	1	4354	2	N	-0-				164
07	5239 X	3786	-0-	-1453	-0-	3786	2			N	-0-				164
08	5239 X	4412	-0-	-827	-0-	4412	2			N	-0-				164
09	5070 X	4150	-0-	-920	-0-	4150	2			N	-0-				164
-----															
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150						
04	4530 X	4227	-0-	-303	-0-	755	1	3399	2	N	66				115
						73	9								
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	941	1	4372	2	N	52				167
						57	9								
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	662	1	5519	2	N	-0-				167
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-				167
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6007	2	7	9	N	6				173
*09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-				173

-----												
KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
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
-----												
04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	677 1	3047 2	N	-0-		64
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	683 1	3175 2	N	-0-		64
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	288 1	2436 2	N	-0-		64
07		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-		64
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-		64
*09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-		64
-----												
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
04		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	835 1	3761 2	N	7		176
							8 9					
05		4402 X	4245	-0-	-157	-0-	749 1	3481 2	N	14		190
							15 9					
06		3360 X	3357	-0-	-3	-0-	358 1	2999 2	N	-0-		190
07		4743 X	3202	-0-	-1541	-0-	3202 2		N	-0-		190
08		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-		190
*09		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-		190
-----												
ENSGN OPERATING LLC 253102												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
04		3870 X	3292	-0-	-578	-0-	211 1	3072 2	Y	8		78
							9 9					
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	223 1	2529 2	Y	9		87
							10 9					
06		2550 X	1382	-0-	-1168	-0-	217 1	1156 2	Y	8		95
							9 9					
07		3565 X	2115	-0-	-1450	-0-	363 1	1742 2	Y	9		104
							10 9					
08		3565 X	2557	-0-	-1008	-0-	502 1	2046 2	Y	8		112
							9 9					
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		112
-----												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356												
04		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	387 1	5624 2	Y	8		78
							9 9					
05		5704 X	5467	-0-	-237	-0-	442 1	5015 2	Y	9		87
							10 9					
06		5820 X	2987	-0-	-2833	-0-	471 1	2507 2	Y	8		95
							9 9					
07		6014 X	3718	-0-	-2296	-0-	640 1	3068 2	Y	9		104
							10 9					
08		6231 X	3197	-0-	-3034	-0-	628 1	2560 2	Y	8		112
							9 9					
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT		112
-----												
KENEDY, 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												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426												
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	210	1	2145	3	Y	2	3
05	2945 X	1370	-0-	-1575	-0-	142	1	1225	3	Y	3	6
06	2850 X	873	-0-	-1977	-0-	56	1	814	3	Y	3	3
07	2945 X	939	-0-	-2006	-0-	928	3	11	9	Y	10	6
08	1364 N	268	-0-	-1096	-0-	14	1	239	3	Y	14	9
*09	3000 N	3218	-0-	218	218	268	1	2930	3	Y	18	27

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366												
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	12	1	122	3	Y	2	3
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	14	1	121	3	Y	3	6
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	7	1	98	3	Y	5	4
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	329	3	28	9	Y	25	13
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	83	42
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	91	9	327	3	Y	19	61

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313												
04	T. A.	2816	-0-	2816	9855	245	1	2497	3	Y	67	156
05	T. A.	2593	-0-	2593	12448	245	1	2122	3	Y	205	361
06	13614 X	1166	-0-	-12448	-0-	226	9	955	3	Y	132	166
07	3379 X	115	-0-	-3264	-0-	66	1	114	9	Y	104	121
08	3193 X	35	-0-	-3158	-0-	1	3	33	9	Y	30	66
09	2820 X	59	-0-	-2761	-0-	1	1	16	3	Y	38	104

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532												
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	278	1	2840	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3191	-0-	91	91	331	1	2860	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3187	-0-	187	278	205	1	2982	3	Y	-0-	-0-
07	4079 X	3801	-0-	-278	-0-	3801	3			Y	-0-	-0-
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	167	1	2895	3	Y	-0-	-0-
09	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	250	1	2740	3	Y	-0-	-0-

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910) //CONT.// 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	934	S	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	N	-0-					190
05	613	S	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					190
06	1020	S	130	-0-	-890	-0-	5	1	125	2	N	-0-					190
07	961	S	811	-0-	-150	-0-	10	1	801	2	N	-0-					190
08	718	S	718	-0-	-0-	-0-	10	1	708	2	N	-0-					190
*09	607	S	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-					190

KITTY BURNS ( WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241				N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
TEXKRON OPERATING, LLC 850872  
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
09	14B DENY	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
09	14B DENY	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

04	210 N	103	-0-	-107	-0-	5 1	77 2	N	19				38
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	21 9	9 1	N	17				55
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19 9	27 1	N	40				95
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	44 9	20 1	N	92	169 1			18
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	101 9	23 1	N	29				47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9		N	NO RPT				47

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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				
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
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			36
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			36
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			36
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36	1	-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
MUELLER			WELL #: 2		RRCID -> 242786			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084				
04		4950 X	4822	-0-	-128 B	-0-	345	1	4364	2	N	103	186	1	22
							113	9							
05		5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	465	1	4607	2	N	92			114
							101	9							
06		5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	450	1	4458	2	N	95			209
							105	9							
07		4991 X	4812	-0-	-179 B	-0-	465	1	4285	2	N	56	150	1	115
							62	9							
08		5177 X	5087	-0-	-90 B	-0-	465	1	4579	2	N	39			154
							43	9							
09		5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	450	1	4283	2	N	48			202
							53	9							
-----															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354		RRCID -> 246334			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270				
WOLF-COWLING "A"			WELL #: 2												
04		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-			177
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1	9	N	1			178
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			178
07		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2	9	N	2			180
08		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			180
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KOONTZ (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				
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ (4680)		//CONT.//		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171													
KEERAN				WELL #:		14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866			
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
04		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	K	-0-	-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			
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
04		3000	N	1137	-0-	-1863	1741	1062	1	75	2	N	-0-			-0-
05		6426	X	4685	-0-	-1741	-0-	4334	1	351	2	N	-0-			-0-
06		4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	2915	1	1329	2	N	-0-			-0-
07		4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	3432	1	931	2	N	-0-			-0-
08		4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3505	1	818	2	N	-0-			-0-
*09		4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3646	1	760	2	N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE				WELL #:		1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
04		2076	X	898	-0-	-1178	-0-	750	1	53	2	Y	86	82	1	114
								95	9							
05		3844	X	35	-0-	-3809	-0-	31	1	2	2	Y	2			116
								2	9							
06		3720	X	10	-0-	-3710	-0-	9	2	1	9	Y	1			117
07		3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	73	136	1	54
08		3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2844	1	664	2	Y	99	84	1	69
								109	9							
*09		3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2602	1	608	2	Y	67	82	1	54
								74	9							

KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
KEERAN				WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064			
04		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	K	4600	-0-	4600	4600	3618	1	982	2	N	-0-				-0-
08		0	K	-0-	-0-	-0-	4600	-0-					N	-0-			-0-
09		0	K	-0-	-0-	-0-	4600	-0-					N	-0-			-0-



KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GARDNER, J. B.		294497											
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-	
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA ROSA (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT	-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065		
04	256 N	20	-0-	-236	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557		
04	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 5	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
04	14B2 EXT	148	-0-	148	303	148	5	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ROSA, NORTH (5700)				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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA, SOUTH (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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	9	Y	170	177	1	62
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	9	Y	165	175	1	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		300 #		15	-0-	-285		15	2	Y			8
05		310 #		27	-0-	-283		27	2	Y			8
06		60 #		-0-	-0-	-60				Y			8
07		62 #		52	-0-	-10		52	2	Y			8
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y			8
*09		56 N		56	-0-	-0-		56	1	Y			8

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

04		0 N		-0-	-0-	-0-				Y			8
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y			8
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y			8
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y			8
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			8
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			8

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-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

04		227 N		227	-0-	-0-		42	1	185	9	Y	168	176	1	61
05		233 N		233	-0-	-0-		50	1	183	9	Y	166	175	1	52
06		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
07		53 N		53	-0-	-0-		53	1			Y	-0-			52
08		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*09		51 N		51	-0-	-0-		51	1			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

04		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
06		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA WARD, NORTH (4700)		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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KD ENERGY, LLC		452996									
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5521 - 5525	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



M		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
-----																
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659						
-----																
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				Y	NO RPT					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5688 - 5691						
-----																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785						
-----																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802						
-----																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906						
-----																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
-----									
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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	233
-----									
LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES		
OKY INVESTMENTS, INC.		621092							
MCMULLEN OIL & ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 126562	COMPL. DATE 12/31/1987	TOTAL DEPTH 11148	PERF. 10630 - 10646		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
-----									
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 272483	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6233 - 6255		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	51 96 1	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	59	106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- 106 1	-0-
-----									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2020 - P/A 06/25/20									

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075  
 MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		7800 X	3422	-0-	-4378	-0-			365	1	3057	2		Y	-0-	-0-
05		8060 X	143	-0-	-7917	-0-			46	1	97	2		Y	-0-	-0-
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-								Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4073 - 4080		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4147 - 4157		
04		0 W	176	-0-	176	10087	63	1	108	2	N	-0-		-0-
							5	3						
05		0 W	760	-0-	760	10847	232	1	492	2	N	-0-		-0-
							36	3						
06		0 W	401	-0-	401	11248	117	1	263	2	N	-0-		-0-
							21	3						
07		0 W	201	-0-	201	11449	71	1	122	2	N	-0-		-0-
							8	3						
08		0 W	270	-0-	270	11719	101	1	160	2	N	-0-		-0-
							9	3						
09		0 W	248	-0-	248	11967	93	1	143	2	N	-0-		-0-
							12	3						

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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209 - 2228		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (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

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

LAKE PASTURE (E-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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (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

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

LAKE PASTURE (E-275)		51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55	55				-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2220	1152	-0-	-1068	-0-		411 1	707 2	N	-0-		-0-
							34 3					
05	1364 N	913	-0-	-451	-0-		279 1	590 2	N	-0-		-0-
							44 3					
06	1290 N	870	-0-	-420	-0-		255 1	572 2	N	-0-		-0-
							43 3					
07	1178 N	768	-0-	-410	-0-		269 1	466 2	N	-0-		-0-
							33 3					
08	899 N	751	-0-	-148	-0-		280 1	445 2	N	-0-		-0-
							26 3					
09	870 N	477	-0-	-393	-0-		180 1	274 2	N	-0-		-0-
							23 3					

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	261265	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2759 - 2763
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

-----																
LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 2865 - 2870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 - 2858				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE PASTURE (E-288)					51512 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D106 F	RRCID ->	083423	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 2891 - 2897				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2875 - 2894				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE PASTURE (E-293)					51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2934 - 2950				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-



LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

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

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
M	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	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419
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	BALANCE
04	5280 X	5207	-0-	-73	-0-	1860	1	3192	2	N	-0-
						155	3				
05	5611 X	5303	-0-	-308	-0-	1618	1	3431	2	N	-0-
						254	3				
06	5430 X	5394	-0-	-36	-0-	1576	1	3546	2	N	-0-
						272	3				
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2023	1	3490	2	N	-0-
						246	3				
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	2260	1	3589	2	N	-0-
						211	3				
*09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	2058	1	3122	2	N	-0-
						264	3				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410		
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426		
04		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	2695	1	4625	2	N	-0-		-0-
							225	3						
05		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	2360	1	5004	2	N	-0-		-0-
							371	3						
06		7500 X	7416	-0-	-84	-0-	2167	1	4876	2	N	-0-		-0-
							373	3						
07		7812 X	7235	-0-	-577	-0-	2541	1	4385	2	N	-0-		-0-
							309	3						
08		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	3079	1	4891	2	N	-0-		-0-
							287	3						
*09		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2906	1	4408	2	N	-0-		-0-
							372	3						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379				
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 - 4401
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443 - 4448
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442 - 4448
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 - 4378		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4494 - 4498
WLP													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 4490		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WLP		WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WLP		WELL #:		G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782							
WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
T-C OIL CO.-O'CONNER		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436	
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 15		RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 75		RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



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 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3			N	-0-			-0-
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3			N	-0-			-0-
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			N	-0-			-0-
07		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3			N	-0-			-0-
08		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3			N	-0-			-0-
*09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D106 H		RRCID -> 135657		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110H		RRCID -> 145887		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #: 25		RRCID -> 134535		COMPL. DATE 05/04/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LAKE PASTURE (H-495)		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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958		
04	2550 X	2278	-0-	-272	B	-0-	814 1	1396 2	N	-0-
							68 3			
05	2635 X	2157	-0-	-478	B	-0-	658 1	1396 2	N	-0-
							103 3			
06	2624 X	2624	-0-	-0-	B	-0-	767 1	1725 2	N	-0-
							132 3			
07	2387 X	2373	-0-	-14	B	-0-	833 1	1439 2	N	-0-
							101 3			
08	2883 X	2883	-0-	-0-	B	-0-	1075 1	1707 2	N	-0-
							101 3			
09	2610 X	1906	-0-	-704	B	-0-	721 1	1093 2	N	-0-
							92 3			

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

04	750 N	184	-0-	-566	-0-	66	1	113	2	N	-0-					-0-
						5	3									
05	806 N	263	-0-	-543	-0-	80	1	170	2	N	-0-					-0-
						13	3									
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	90	1	205	2	N	-0-					-0-
						16	3									
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	190	2	N	-0-					-0-
						14	3									
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	114	1	182	2	N	-0-					-0-
						11	3									
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	126	1	193	2	N	-0-					-0-
						16	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (L-206) 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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
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-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307)		//CONT.//		51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 17	RRCID ->	171736	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	3190 - 3195
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LAKE PASTURE (M-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 75 H	RRCID ->	002584	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3322 - 3330
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 10	RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	3304 - 3321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	3368 - 3473
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
T-C OIL CO.-OCONNOR													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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

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

04	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	1184	1	2031	2	N	-0-		-0-
						99	3						
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	1209	1	2563	2	N	-0-		-0-
						190	3						
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1071	1	2410	2	N	-0-		-0-
						184	3						
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1419	1	2447	2	N	-0-		-0-
						172	3						
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1537	1	2441	2	N	-0-		-0-
						144	3						
*09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	1630	1	2472	2	N	-0-		-0-
						208	3						

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867  
 GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	21840 X	17261	-0-	-4579 B	-0-	66 1	17099 2	N	87	189 1	181
05	22568 X	15509	-0-	-7059 B	-0-	96 9	15377 2	N	65		246
06	21840 X	16144	-0-	-5696 B	-0-	72 9	16006 2	N	69		315
07	22007 X	22007	-0-	-0- B	-0-	76 9	21855 2	N	61	182 1	194
08	19937 X	19937	-0-	-0- B	-0-	85 1	19797 2	N	57		251
*09	20221 X	20221	-0-	-0- B	-0-	67 9	20098 2	N	41	169 1	123
						77 1					
						78 1					
						63 9					
						45 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

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

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

04	7530 X	650	-0-	-6880	-0-	631 3	19 9	N	17	17 1	-0-
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		-0-
06	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			N	NO RPT		-0-
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-		-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-		-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



LAVACA BAY (F-46)		//CONT.//		52355 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990								
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11090 - 11102	
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
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298 - 5622	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RODEN		WELL #:		1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876	PERF. 1748 - 1758	
04		0 #	3736	-0-	3736 B	-41201	3736 2	N	-0-			-0-
05		0 #	2447	-0-	2447 B	-38754	2447 2	N	-0-			-0-
06		3210	2369	-0-	-841 B	-39595	2369 2	N	-0-			-0-
07		3162 #	963	-0-	-2199 B	-41794	963 2	N	-0-			-0-
08		3317	2349	-0-	-968 B	-42762	2349 2	N	-0-			-0-
09		3210	1237	-0-	-1973 B	-44735	1237 2	N	-0-			-0-

RODEN		WELL #:		2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874	
04		0 N	844	-0-	844 B	-34476	844 2	N	-0-			-0-
05		0 N	1182	-0-	1182 B	-33294	1182 2	N	-0-			-0-
06		180 N	265	-0-	85 B	-33209	265 2	N	-0-			-0-
07		0 N	192	-0-	192 B	-33017	192 2	N	-0-			-0-
08		620 N	48	-0-	-572 B	-33017	48 2	N	-0-			-0-
09		270 N	38	-0-	-232 B	-33017	38 2	N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784	
04		0 N	1350	-0-	1350 B	-22100	1350 2	N	-0-			-0-
05		0 N	1413	-0-	1413 B	-20687	1413 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	920	-0-	-730 B	-20687	920 2	N	-0-			-0-
07		0 N	10	-0-	10 B	-20677	10 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-20677		N	-0-			-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930 B	-20677		N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1734 - 1740	
04		0 #	1133	-0-	1133 B	-22518	1133 2	N	-0-			-0-
05		0 #	1467	-0-	1467 B	-21051	1467 2	N	-0-			-0-
06		1710 #	2037	-0-	327 B	-20724	2037 2	N	-0-			-0-
07		1767 #	3332	-0-	1565 B	-19159	3332 2	N	-0-			-0-
08		1488 #	3760	-0-	2272 B	-16887	3760 2	N	-0-			-0-
09		2040 #	4266	-0-	2226 B	-14661	4266 2	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		
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LIMES (WILCOX F-1)		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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2		RRCID ->		149008		COMPL. DATE		03/13/1994		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9345 - 9402	
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	260	1	3352	2	N	21	179	1		32	
							23	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	N	18				50	
							20	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	304	1	4262	2	N	20				70	
							22	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	251	1	4251	2	N	9				79	
							10	9									
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-				79	
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				79	

NELSON, C. S.		WELL #:		6		RRCID ->		208013		COMPL. DATE		01/06/2005		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 9454 - 9500	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9168 - 9188							
04	6990	X	20	-0-	-6970	B	-0-	20	2	N	-0-					163
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	B	-0-			N	-0-					163
06	900	X	-0-	-0-	-900	B	-0-			N	-0-					163
07	930	X	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-	114	1			49
08	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-					49
09	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-					49

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
SCHREINER RANCH TRUST II		453170														
		WELL #:	9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402 PERF. 9590 - 9624							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WEST		WELL #:		3	RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19														

LIMES (WILCOX 9500)				53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY				038889										
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	7756 - 7762		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759		
04	2250 X	-0-	-0-	-2250		-0-				N	2	112 1		21
05	2325 X	2148	-0-	-177		-0-	2141 2	7 9		N	6			27
06	2352 X	2352	-0-	-0-		-0-	2323 2	29 9		N	26			53
07	2325 X	-0-	-0-	-2325		-0-				N	-0-			53
08	2325 X	-0-	-0-	-2325		-0-				N	-0-			53
*09	3810 X	3810	-0-	-0-		-0-	3749 2	61 9		N	55			108

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944		
04	5100 X	3614	-0-	-1486		-0-	3527 2	87 9	Y		79	122 1		76
05	9796 X	2444	-0-	-7352		-0-	2415 2	29 9	Y		26			102
06	9480 X	3277	-0-	-6203		-0-	3224 2	53 9	Y		48			150
07	9796 X	2240	-0-	-7556		-0-	2204 2	36 9	Y		33			183
08	9083 X	2125	-0-	-6958		-0-	2108 2	17 9	Y		15			198
09	3600 X	2616	-0-	-984		-0-	2586 2	30 9	Y		27			225

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779	
04	630 N	-0-	-0-	-630		-0-				N	-0-			191
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			191
06	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2			N	-0-			191
07	913 N	913	-0-	-0-		-0-	896 2	17 9		N	15			206
08	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2			N	-0-			206
*09	865 N	865	-0-	-0-		-0-	833 2	32 9		N	29			235

-----												
LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
HOUDMANN				WELL #: 1	RRCID -> 115247	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10800	- 10820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 209155	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 15107	PERF.13894	- 13920			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 212578	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16672	PERF.14148	- 15095			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 215100	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 16028	PERF.14963	- 15315			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 215566	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 16028	PERF.14421	- 15315			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932  
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	5181	1	4712	2	N		-0-			-0-
05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	7792	1	2507	2	N		-0-			-0-
*06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	6704	1	3140	2	N		-0-			-0-
*07	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	4066	1	5583	2	N		-0-			-0-
*08	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	4115	1	6112	2	N		-0-			-0-
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-						N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	136	1	124	2	N		-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	178	1	57	2	N		-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	129	1	61	2	N		-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
-----									
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.// 273932							
BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.// 273932														
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	3636	1	3307	2	N	-0-				-0-
05	6107	X	1311	-0-	-4796	-0-	319	1	992	2	N	-0-				-0-
06	5910	X	2760	-0-	-3150	-0-	1880	1	880	2	N	-0-				-0-
*07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	4147	1	5693	2	N	-0-				-0-
*08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	3607	1	5357	2	N	-0-				-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-				-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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
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
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE JOHN (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE JOHN (3970)			54008 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511									
EWALT, MARGIE			WELL #:	1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3966 - 3970
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)			54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
KRAMER #3			WELL #:	1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)			54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
RIVER RANCH			WELL #:	19	RRCID ->	206514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4704 - 4710
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	451	1	1538	2	N	-0-	-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	451	1	1789	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RIVER RANCH			WELL #:	16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70



-----														
LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680 - 4684		
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
-----														
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	634	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	634	1	2361	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
08	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
-----														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOLITA (MINER SAND)				54457 486	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
L. RANCH CO. -A-		WELL #:		43 F	RRCID ->	063392	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	N/A		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOLITA (MITCHELL ZONE)				54457 513	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
STACK, B.		WELL #:		2	RRCID ->	041834	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	N/A		
-----														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOLITA (TONEY ZONE)				54457 621	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WESSON & COX		WELL #:		2	RRCID ->	121471	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5707 - 5738		
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		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
-----											
LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TEN CATE		WELL #:	2 C	RRCID ->	002650	COMPL. DATE	03/06/1962	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	5824 - 5829
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8160 - 8178
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
-----											
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8416 - 8424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464 - 8548
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7309 - 7313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
HAHN		WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7000 - 7006
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HYNES - SPILLER			WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LONKEN (7030)			54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
D. ROSE ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6	7	-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-
PLUGGED AND ABANDONED			10/31/2018 - P/A 10/31/18									
-----												
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LYONS (4TH ROEDER)			56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MACARONI (FRIO)		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
GERALD		WELL #:	41	RRCID ->	150801	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3931 - 3933
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2020 - P/A 05/27/20											
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468									
BERGER		WELL #:	1	RRCID ->	099940	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2605 - 2610
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SALYER, MONTE C.		744530									
SALYER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3027 - 3030
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
FRANKE, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3127 - 3128
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
UNOCO		878420									
HOFF, LOUIS		WELL #:	7	RRCID ->	002879	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3268 - 3272
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39	



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

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
04	8190 #	8018	-0-	-172	-0-	401 1 149 9	7468 2	N	135		202
05	8680 #	8027	-0-	-653	-0-	415 1 119 9	7493 2	N	108		310
06	8400 #	8178	-0-	-222	-0-	410 1 105 9	7663 2	N	95	282 1	123
07	9077 R	9077	-0-	-0-	-0-	438 1 125 9	8514 2	N	114		237
08	23150	16535	-0-	-6615	-0-	427 1 103 9	16005 2	N	94	183 1	148
*09	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	429 1 123 9	7786 2	N	112		260

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

MALONE (4500) 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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
MARSHALL (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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARSHALL (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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
-----												
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
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
-----												
ETOCO, L.P.			255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304		PERF.10310 - 10957	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HEARD UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10383 - 11848	
*03	4991	X	593	-0-	-4398	-0-	593	2		Y	-0-	177 1
*04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-	-0-
*05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-	-0-
*06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-	-0-
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133							
WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	172
-----									
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PLUMMER		WELL #: 03/01/2018		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968	
CUNNINGHAM		WELL #: 1							
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	31
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	31
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
-----									
BETHKE		WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	96
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	96
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	96
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	96
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	96



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306	- 10312
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
04		1830 X	441	-0-	-1389	-0-	441 2		N	-0-			211
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	814 1	2207 2	N	-0-			211
06		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	183 1		28
07		465 X	31	-0-	-434	-0-	31 2		N	-0-			28
*08		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			28
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			28
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ROBINSON-REAVES				WELL #:	1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9858	- 10994
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
04		2070 N	2045	-0-	-25	-0-	387 1	1564 2	N	85			160
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	94 9		N	-0-			160
06		2010 N	2001	-0-	-9	-0-	400 1	1516 2	N	77	179 1		58
07		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	85 9		N	-0-			98
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	397 1	1561 2	N	40			98
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	44 9		N	52	95 1		55
							377 1	1589 2	N	52	95 1		55
							57 9		N	NO RPT			55
-----													
HOFFMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9892	- 11030
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
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	266 1	1228 2	N	10			127
05		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	11 9		N	40			167
06		1590 N	1323	-0-	-267	-0-	244 1	1227 2	N	40			167
07		1550 N	1224	-0-	-326	-0-	44 9		N	30			197
08		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	116 1	1174 2	N	30			197
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	33 9		N	32			229
							1189 2	35 9	N	32			229
							1479 2	31 9	N	28	177 1		80
									N	NO RPT			80
-----													
ROUDON				WELL #:	1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10080	- 10104
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
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	219 1	847 2	N	13			35
05		1054 N	935	-0-	-119	-0-	14 9		N	23			58
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	182 1	728 2	N	23			58
07		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	25 9		N	23			81
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	185 1	760 2	N	23			81
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	25 9		N	23			81
							236 1	831 2	N	25			106
							28 9		N	35			141
							215 1	807 2	N	35			141
							39 9		N	NO RPT			141
-----													
DANFORTH				WELL #:	1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9910	- 10210
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
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	133 1	537 2	N	10			144
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	11 9		N	42			186
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	727 2	46 9	N	42			186
07		713 N	494	-0-	-219	-0-	120 1	454 2	N	48	178 1		56
08		775 N	347	-0-	-428	-0-	53 9		N	6			62
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	99 1	388 2	N	6			62
							7 9		N	2	17 1		47
							66 1	279 2	N	2	17 1		47
							2 9		N	NO RPT			47

-----															
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
SEIFERT, EDWARD H. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 193281			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186				
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
04		1980 X	1512	-0-	-468	-0-	1473	3	39	9	Y	35			91
05		2046 X	1242	-0-	-804	-0-	1223	3	19	9	Y	17			108
06		1980 X	932	-0-	-1048	-0-	904	3	28	9	Y	25	39	1	94
07		1550 X	1193	-0-	-357	-0-	21	1	1151	3	Y	19	17	1	96
							21	9							
08		1550 X	560	-0-	-990	-0-	551	3	9	9	Y	8	24	1	80
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			80
-----															
EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2		RRCID -> 194166			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656				
04		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1282	3	34	9	Y	31			561
05		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11068	3	169	9	Y	154			715
06		3000 X	10154	-0-	7154	7154	9849	3	305	9	Y	277	422	1	570
07		3100 N	9994	-0-	6894	14048	172	1	9651	3	Y	155	142	1	583
							171	9							
08		17364 X	3316	-0-	-14048	-0-	3264	3	52	9	Y	47	141	1	489
09		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT			489
-----															
HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538				
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	214	1	648	2	Y	9			84
							10	9							
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	138	1	678	2	Y	10			94
							11	9							
06		720 N	642	-0-	-78	-0-	72	1	561	2	Y	8	24	1	78
							9	9							
07		899 N	619	-0-	-280	-0-	90	1	512	2	Y	15	21	1	72
							17	9							
08		837 N	271	-0-	-566	-0-	54	1	214	2	Y	3			75
							3	9							
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			75
-----															
RAMSEY			WELL #: B 1		RRCID -> 195501			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		1230 N	1022	-0-	-208	-0-	248	1	764	3	Y	9			87
							10	9							
05		1209 N	869	-0-	-340	-0-	178	1	674	3	Y	15			102
							17	9							
06		1410 N	971	-0-	-439	-0-	228	1	731	3	Y	11	19	1	94
							12	9							
07		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	228	1	793	3	Y	15	20	1	89
							17	9							
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	210	1	668	3	Y	23	20	1	92
							25	9							
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			92

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// //CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
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
		WELL #: 2		RRCID -> 199096	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11238 - 11766					
04		870 N	318 -0-	-552	-0-	77 1 3 9	238 3	Y	3			26
05		775 N	336 -0-	-439	-0-	69 1 7 9	260 3	Y	6			32
06		399 N	399 -0-	-0-	-0-	94 1 4 9	301 3	Y	4	8 1		28
07		349 N	349 -0-	-0-	-0-	77 1 6 9	266 3	Y	5	7 1		26
08		341 N	253 -0-	-88	-0-	59 1 4 9	190 3	Y	4	6 1		24
09		390 N	NO RPT -0-	-390	-0-			Y	NO RPT			24
		WINDBERG, DALHART		WELL #: 3	RRCID -> 200642	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11151 - 11766				
04		9090 X	7602 -0-	-1488	-0-	1848 1 75 9	5679 3	N	68			578
05		9393 X	6984 -0-	-2409	-0-	1429 1 129 9	5426 3	N	117			695
06		9090 X	7930 -0-	-1160	-0-	1860 1 96 9	5974 3	N	87	154 1		628
07		8248 X	8248 -0-	-0-	-0-	1816 1 131 9	6301 3	N	119	156 1		591
08		7843 X	6845 -0-	-998	-0-	1610 1 106 9	5129 3	N	96	152 1		535
09		7920 X	NO RPT -0-	-7920	-0-			N	NO RPT			535
		BAMMERT		WELL #: 3	RRCID -> 200768	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10506 - 10522				
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2	RRCID -> 200771	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10552 - 11213				
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
		HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 201842	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 11334	PERF.11066 - 11164				
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10242 - 10435				
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	173	1	427	2	Y	2					56
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	179	1	441	2	Y	3					59
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	179	1	421	2	Y	9	10	1			58
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	137	1	473	2	Y	3					61
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	52	1	333	2	Y	1					62
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	1	9			Y	NO RPT					62
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11010 - 11026				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444			PERF.10436 - 11777				
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	107	1	326	2	N	5					16
05	961 N	382	-0-	-579	-0-	63	1	313	2	N	5					21
06	780 N	368	-0-	-412	-0-	41	1	321	2	N	5	14	1			12
07	465 N	256	-0-	-209	-0-	37	1	212	2	N	6	9	1			9
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	47	1	188	2	N	3					12
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	3	9			N	NO RPT					12
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250			PERF.11459 - 11684				
04	1200 N	752	-0-	-448	-0-	732	3	20	9	N	18					125
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	3	24	9	N	22					147
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1022	3	32	9	N	29	44	1			132
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	858	3	N	14	13	1			133
08	1240 N	302	-0-	-938	-0-	298	3	4	9	N	4	13	1			124
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					124
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10350 - 11754				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961			PERF.10621 - 11314				
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	145	2	Y	6					170
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	15	1	36	2	Y	2					172
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	19	1	44	2	Y	1	3	1			170
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	24	1	83	2	Y	4					174
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	3					177
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3	9			Y	NO RPT					177
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10307 - 11124				
04	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	386	1	955	2	Y	32					189
05	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	433	1	1065	2	Y	31					220
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	422	1	991	2	Y	108	216	1			112
07	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	280	1	966	2	Y	30					142
08	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	159	1	1010	2	Y	9					151
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	10	9			Y	NO RPT					151
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11044 - 11231				
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					136
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	N	2					138
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	N	17	25	1			130
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	N	6	6	1			130
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	1	4	1			127
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					127
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970			PERF.10385 - 11014				
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	314	1	776	2	Y	6					112
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	317	1	781	2	Y	27					139
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	186	1	439	2	Y	31	23	1			147
07	930 N	593	-0-	-337	-0-	113	1	388	2	Y	84	179	1			52
08	1116 N	451	-0-	-665	-0-	57	1	365	2	Y	26					78
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	29	9			Y	NO RPT					78
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11156 - 11209				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)										//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613							
EICHMANN-LANGE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	Y	20			141			
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	183	1	450	2	Y	22			163			
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	188	1	442	2	Y	23	10	1	176			
07	744 N	606	-0-	-138	-0-	134	1	460	2	Y	11			187			
08	744 X	605	-0-	-139	-0-	81	1	515	2	Y	8			195			
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			195			
CARMICHAEL										WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	113	1	279	2	Y	2			119			
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	Y	2			121			
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	141	1	332	2	Y	7	9	1	119			
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	Y	2			121			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	401	2	Y	1			122			
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			122			
DANFORTH-DYE										WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-			59			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			59			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-			59			
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-			59			
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	13	1	54	2	N	-0-	3	1	56			
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			56			
BAMMERT										WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266	
04	1290 N	831	-0-	-459	-0-	195	1	592	2	N	40			159			
05	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	180	1	884	2	N	51			210			
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	80	1	628	2	N	33	27	1	216			
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	113	1	644	2	N	83	207	1	92			
08	1116 N	790	-0-	-326	-0-	149	1	589	2	N	47			139			
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			139			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 12020			PERF.10197 - 10418	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-			37
05	T. A.	282	-0-	282	919	81	1	200	2	Y	1			38
							1		9					
06	919 X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-	7	1	31
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	444	2	Y	7			38
							8		9					
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	25	1	160	2	Y	-0-			38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 12033			PERF.10746 - 11340	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 12010			PERF.11271 - 11311	
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	511	1	1549	2	N	47	180	1	97
							52		9					
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	N	60			157
							66		9					
06	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	189	1	1471	2	N	67	64	1	160
							74		9					
07	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	270	1	1548	2	N	82	63	1	179
							90		9					
08	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	315	1	1249	2	N	51			230
							56		9					
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			230
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 13000			PERF.10374 - 12065	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	69	1	277	2	N	2			123
							2		9					
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3			126
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	68	1	256	2	N	-0-			126
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	302	2	N	5			131
							6		9					
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	59	1	247	2	N	7	15	1	123
							8		9					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			123
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005				TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9830 - 11321	
04	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	493	1	1995	2	N	-0-			200
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2961	2	3	9	N	3			203
06	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	534	1	2022	2	N	-0-			203
07	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	528	1	2079	2	N	-0-			203
08	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	499	1	2106	2	N	2	126	1	79
							2		9					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			79

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BETHKE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	O	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
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651		PERF.10152 - 12631			
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	920	2	N	7		181
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	293	1	1198	2	N	8		189
06	720 N	327	-0-	-393	-0-	85	1	224	2	N	16	175 1	30
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	261	1	1535	2	N	2		32
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	184	1	508	2	N	-0-		32
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		32

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002			
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	998	1	2466	2	Y	52	177 1	75
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1001	1	2463	2	Y	39		114
06	3630 X	3278	-0-	-352	-0-	956	1	2247	2	Y	68	65 1	117
07	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	698	1	2405	2	Y	29		146
08	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	448	1	2845	2	Y	29		175
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT		175

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872		PERF.10808 - 14182			
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	232	1	574	2	Y	3		56
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	231	1	567	2	Y	4		60
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	234	1	552	2	Y	12		72
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	175	1	605	2	Y	3		75
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	103	1	657	2	Y	1		76
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		76



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964							
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	538	1	2087	2	N	23				139
						25	9								
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	489	1	1951	2	N	18				157
						20	9								
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	486	1	1990	2	N	22				179
						24	9								
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	526	1	1859	2	N	8				187
						9	9								
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	561	1	2106	2	N	38	182	1		43
						42	9								
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				43

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792							
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	484	1	1466	2	N	26				136
						29	9								
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	N	38				174
						42	9								
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1550	2	N	35	67	1		142
						39	9								
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	263	1	1505	2	N	54	61	1		135
						59	9								
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	343	1	1361	2	N	23				158
						25	9								
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				158

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072							
04	1590 N	77	-0-	-1513	-0-	9	1	68	3	N	-0-				241
05	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-				241
06	1380 N	297	-0-	-1083	-0-	284	3	13	9	N	12				253
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				253
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	3				256
						3	9								
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				256

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF-CALHOUN		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436											
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	38 2	N	7		76
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 9	22 1	N	7		83
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	49 2	N	2	2 1	83
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	N	5	4 1	84
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	6 9	8 1	N	-0-		84
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		84
-----											
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288											
04	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	50 1	3506 2	N	30		200
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	33 9	4315 2	N	20		220
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	615 1	3577 2	N	42	178 1	84
07	3875 X	1778	-0-	-2097	-0-	46 9	1769 2	N	8		92
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		92
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		92
-----											
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434											
04	1980 N	1696	-0-	-284	-0-	334 1	1353 2	N	8		168
05	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	9 9	1717 2	N	12		180
06	1800 N	1559	-0-	-241	-0-	310 1	1174 2	N	68	172 1	76
07	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	75 9	283 1	N	23		99
08	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	25 9	260 1	N	20	66 1	53
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	22 9		N	NO RPT		53
-----											
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
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	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											
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	N	-0-		29
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68 1	277 2	N	-0-		29
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32 1	85 2	N	-0-		29
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	230 2	N	-0-		29
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41 1	112 2	N	-0-		29
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	383	2	N	13		65
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	14	9	17	9	N	15		80
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	535	2	372	2	N	12		92
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	13	9	270	2	N	7		99
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	68	1	362	2	N	22	22 1	99
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	8	9			N			99
						24	9						
FIFER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GLEINSER				WELL #: 1		RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
HAWKINS DEEP GU				WELL #: 3		RRCID -> 231503			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	2		58
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	2	9	245	2	N	7		65
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	60	1	140	2	N	3		68
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	8	9	284	2	N	12		80
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	181	2	N	124	172 1	32
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	3	9			N			32
						136	9						
LOVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

-----												
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10804 - 11004	
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
-----												
04		690 N	532	-0-	-158	-0-	515 2	17 9	N	15		106
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	620 2	3 9	N	3		109
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	18 1	637 2	N	-0-		109
07		558 N	395	-0-	-163	-0-	21 1	374 2	N	-0-		109
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	4 1	579 2	N	2		111
							2 9					
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		111
-----												
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008 - 8047	
-----												
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		80
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2244 2	6 9	N	5		85
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2053 2	6 9	N	5		90
07		2015 N	872	-0-	-1143	-0-	872 2		N	-0-		90
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		90
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		90
-----												
VAQUERO OPERATING				882776								
BLANCO		WELL #:		1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.10496 - 10540	
-----												
04		4140 X	3521	-0-	-619	-0-	3430 3	91 9	N	83		172
05		4650 X	2065	-0-	-2585	-0-	2037 3	28 9	N	25		197
06		4500 X	2070	-0-	-2430	-0-	2016 3	54 9	N	49	182 1	64
07		4650 X	2045	-0-	-2605	-0-	1992 3	53 9	N	48		112
08		3968 X	1466	-0-	-2502	-0-	1420 3	46 9	N	42		154
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		154
-----												
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672 - 10698	
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)				57721 590	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL		WELL #:		A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5309 - 5325	
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			701613											
CARMICHAEL			WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5530 - 5534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			701613											
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	2317 - 2325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4938 - 4944	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASSINGILL, S. (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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302										
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.				802302									
STATE TRACT 150-1				WELL #:	1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 - 9722
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533									
STATE TRACT 105				WELL #:	11	RRCID ->	150659	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	2106 - 2109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533									
STATE TRACT 106, S/2				WELL #:	1	RRCID ->	184227	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	2637 - 2641
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 - 4331
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----														
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)				58313 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.				788557										
LA QUE SE FUE				WELL #: 1	RRCID -> 148202				COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1956 - 1966			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

-----															
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 233750				COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276				
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1254	1	353	2	N	75	75	1	-0-
							83	9							
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1433	1	576	2	N	5			5
							6	9							
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1399	1	302	2	N	17			22
							19	9							
07	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1270	1	291	2	N	13			35
							14	9							
08	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	1301	1	316	2	N	25	48	1	12
							28	9							
09	1710	N	1436	-0-	-274	-0-	1269	1	145	2	N	20	28	1	4
							22	9							

-----															
MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #: 9	RRCID -> 237664				COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696				
04	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	2109	1	593	2	N	100	101	1	1
							110	9							
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2473	1	993	2	N	7			8
							8	9							
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2492	1	538	2	N	23			31
							25	9							
07	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2085	1	478	2	N	18			49
							20	9							
08	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	2153	1	523	2	N	33	65	1	17
							36	9							
09	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	2269	1	259	2	N	26	37	1	6
							29	9							

-----															
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 248628				COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054				
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	552	1	156	2	N	18	19	1	20
							20	9							
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	355	1	143	2	N	2			22
							2	9							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	4			26
							4	9							
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	593	1	136	2	N	3			29
							3	9							
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	459	1	112	2	N	7	12	1	24
							8	9							
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	5	23	1	6
							6	9							

-----															
MAUDE B. TRAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 259742				COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326 - 10538				
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	10	2	34	9	N	31	185	1	26
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			26
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

-----															
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
-----															
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400															
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			85
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			85
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			85
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
-----															
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764															
04		1560 X	71	-0-	-1489	-0-	15	1	30	2	N	24			73
							26	9							
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	24			97
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	24			121
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	24			145
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	24			169
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			169
-----															
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662															
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	17			152
							19	9							
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17			169
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17			186
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17			203
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			220
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

-----															
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-			201
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			201
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			201
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			201
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
-----															
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730															
04		3840 X	183	-0-	-3657	-0-	59	1	117	2	N	6			158
							7	9							
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			158
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			158
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			158
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			158
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			158
-----															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748															
04		810 N	280	-0-	-530	-0-	25	1	211	2	Y	40	175	1	54
							44	9							
05		713 N	82	-0-	-631	-0-	35	1	47	9	Y	43			97
06		750 N	86	-0-	-664	-0-	43	1	43	9	Y	39			136
07		279 N	93	-0-	-186	-0-	52	1	41	9	Y	37			173
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	9	Y	45			218
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	9	Y	35	183	1	70
-----															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		750 N	28	-0-	-722	-0-	27	2	1	9	N	236
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	236
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	236
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	236
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236
-----												
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
04		720 N	37	-0-	-683	-0-	37	2			N	99
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	99
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	99
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
-----												
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608												
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	57
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	57
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370												
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	57
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	57
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096												
04		2010 X	101	-0-	-1909	-0-	98	2	3	9	N	72
05		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	72
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	72
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	6570 #	193	-0-	-6377	-0-	20 1	N	1		97
						1 9				
05	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-		N	-0-		97
06	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-		N	-0-		97
07	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-		N	-0-		97
08	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-		N	-0-		97
09	180 #	-0-	-0-	-180	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

TRAYLOR, MAUDE B.		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		712336								
		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 8318 - 8327
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8235 - 8244
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 -		8683	
TRAYLOR, MAUDE															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 -		8740	
TRAYLOR, MAUDE B.															
04	2095 N	365	-0-	-1730	-0-	268	1	76	2	Y	19	19	1		13
						21	9								
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	1	37	2	Y	7				20
						8	9								
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				20
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	391	1	90	2	Y	-0-				20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	653	1	158	2	Y	-0-				20
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	428	1	49	2	Y	-0-	18	1		2
-----															
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322		PERF. 9044 -		9063	
TRAYLOR, MAUDE B.															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
TRAYLOR, MAUDE B.		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		288391		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8960 -		8976	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11695 -		11718	
TRAYLOR, MAUDE B. "B"															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9653 - 9692
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	9975 - 10032
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
04	1635 N	294	-0-	-1341	-0-	207 1	58 2	Y	26	26 1	4
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29 9	37 2	Y	10		14
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	92 1		Y	-0-		14
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	11 9		Y	-0-		14
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		14
09	0 N	-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
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
		452996									
		WELL #:	1406	RRCID ->	159444	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5168 - 5210
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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
04	1290 N	689	-0-	-601	-0-	689 1		N	-0-			-0-
05	992 N	689	-0-	-303	-0-	689 1		N	-0-			-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			84
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			84
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			84
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			84
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			84
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			48
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			48
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		Y	-0-			48
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			48
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			48
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171			
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
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	363 1	2509 2	N	41		94
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	45 9					
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	359 1	2460 2	N	43		137
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	47 9					
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	353 1	2393 2	N	5		142
09	2430 N	2184	-0-	-246	-0-	6 9					
						378 1	2321 2	N	39	113 1	68
						43 9					
						398 1	2390 2	N	12		80
						13 9					
						336 1	1829 2	N	17		97
						19 9					

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106			
HERRING RANCH 67		WELL #: 2									
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		174
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3296 2	67 9	N	61	143 1	92
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3259 2	4 9	N	4		96
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3397 2	7 9	N	6		102
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		102
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		102

MAXINE, EAST (9100)		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
DUTY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196			
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10									
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	1783	-0-	1783	1783	53 1	1730 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1741	-0-	1741	3524	52 1	1689 2	Y	-0-		-0-
08	3524 X	-0-	-0-	-3524	-0-			Y	-0-		-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048			
04	DLQ G-10	1737	-0-	1737	8195	47 1	1503 2	Y	170	242 1	111
05	DLQ G-10	1722	-0-	1722	9917	187 9					
06	DLQ G-10	1845	-0-	1845	11762	47 1	1520 2	Y	141	44 1	208
07	DLQ G-10	1610	-0-	1610	13372	155 9					
08	14938 X	1566	-0-	-13372	-0-	45 1	1484 2	Y	287	186 1	309
09	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	316 9					
						45 1	1455 2	Y	100	240 1	169
						110 9					
						43 1	1413 2	Y	100	15 1	254
						110 9					
						42 1	1357 2	Y	81	134 1	201
						89 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	100	100 1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	120	44 1	76
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	50	126 1	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14837				Y	100	100 1	-0-
08	14837	X	-0-	-0-	-14837	-0-				Y	75	75 1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	75 1	-0-

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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8720 - 8731	
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	N	7	99
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	106	1	723	2	N	2	101
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	97	1	661	2	N	-0-	101
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	87	1	534	2	N	-0-	18
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	67	1	405	2	N	-0-	18
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	114	1	622	2	N	-0-	18

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710		
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T									
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	4623	46	1	1481	2	Y	14	51
05	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	6375	51	1	1677	2	Y	22	73
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6375					Y	16	89
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6375					Y	15	104
08	3100	N	1604	-0-	-1496	4879	47	1	1533	2	Y	22	25
*09	3000	N	1529	-0-	-1471	3408	24	1	1463	2	Y	19	44

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724		
04	DLQ	G-10	5076	-0-	5076	9596	148	1	4818	2	Y	100	100 1	-0-
05	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	14650	110	9	4775	2	Y	120	44 1	76
06	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	19510	147	1	4661	2	Y	50	126 1	-0-
07	DLQ	G-10	4520	-0-	4520	24030	132	1	4278	2	Y	100	100 1	-0-
08	28670	X	4640	-0-	-24030	-0-	55	9	4421	2	Y	75	75 1	-0-
09	5070	X	4705	-0-	-365	-0-	136	1	4484	2	Y	75	75 1	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	522	-0-	522	2500	12	1	400	2	Y	100	100	1		-0-
05	DLQ G-10	455	-0-	455	2955	110	9	314	2	Y	120	44	1		76
06	DLQ G-10	553	-0-	553	3508	132	9	484	2	Y	50	126	1		-0-
07	DLQ G-10	478	-0-	478	3986	14	1	357	2	Y	100	100	1		-0-
08	3100 N	282	-0-	-2818	1168	55	9	194	2	Y	75	75	1		-0-
*09	1548 N	380	-0-	-1168	-0-	110	9	288	2	Y	75	75	1		-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993  
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				49
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10	23	1		36
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				36
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				61
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5	11	1		55
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				55
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (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

04	1200 N	785	-0-	-415	-0-	88	1	674	2	N	21				233
05	1147 N	868	-0-	-279	-0-	23	9	762	2	N	18				251
06	1170 N	659	-0-	-511	-0-	86	1	615	2	N	10				261
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	20	9	762	2	N	19				280
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	990	2	N	25	190	1		115
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	11	9	737	2	N	12				127

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4770 X	2204	-0-	-2566	-0-	110	1	2063	2	N	28			145
							31	9							
05		3968 X	1888	-0-	-2080	-0-	94	1	1762	2	N	29			174
							32	9							
06		3870 X	1556	-0-	-2314	-0-	94	1	1430	2	N	29			203
							32	9							
07		3999 X	2013	-0-	-1986	-0-	89	1	1904	2	N	18			221
							20	9							
08		3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	101	1	2558	2	N	8			229
							9	9							
*09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2693	2	N	16	178	1	67
							18	9							

FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689	- 6704
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290	- 8350		
04	3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2245	2	55	9	N	50	166	1	30
05	3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2734	2	51	9	N	46			76
06	3450 X	511	-0-	-2939	-0-	494	2	17	9	N	15			91
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			91
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			91
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			91

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		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	4			19
						4	9							
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	4			23
						4	9							
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	-0-	15	1	8
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	4			12
						4	9							
08	DLQ G-10	295	-0-	295	295	47	1	247	2	Y	1			13
						1	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT			13

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

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 RICHTER WELL #: 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
04	1260 N	818	-0-	-442	-0-	230	1	564	2	N	22					93
05	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	270	1	891	2	N	10					103
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	290	1	662	2	N	-0-					103
07	837 N	593	-0-	-244	-0-	110	1	462	2	N	19					122
08	1178 N	476	-0-	-702	-0-	130	1	334	2	N	11					133
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-					133

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

04	3840	2791	-0-	-1049	6345	433	1	2314	3	Y	40					183
05	3968	3744	-0-	-224	6121	560	1	3133	3	Y	46					229
06	3840	2394	-0-	-1446	4675	381	1	2004	3	Y	8	154	1			83
07	3968	2702	-0-	-1266	3409	351	1	2305	2	Y	42					125
08	DLQ G-10	3517	-0-	3517	6926	558	1	2938	2	Y	19					144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6926					Y	NO RPT					144

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

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

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

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SEA BISCUIT		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981								
MEYER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		17	RRCID ->	030585	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867				CNTY: JACKSON				
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF		WELL #:		1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 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	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	9 N	-0- 9	-0-	-0-	-0-		9 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		58932 085 035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLINT INTERESTS, LLC SCOTT		273932		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552																	
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
-----																	
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781																	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831																	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																	
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697																	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
-----																	
MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085																	
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX L-3) FLINT INTERESTS, LLC SCOTT				58932 133 273932	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KARNES				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
04	3000 N	1949	-0-	-1051 B	39296	346 1	1551 2	N	47		125
05	3100 N	2041	-0-	-1059 B	38237	52 9 373 1	1603 2	N	59	151 1	33
*06	3000 N	1820	-0-	-1180 B	37057	65 9 153 1	1632 2	N	32		65
*07	3100 N	1738	-0-	-1362 B	35695	35 9 185 1	1525 2	N	25		90
*08	3100 N	1741	-0-	-1359 B	34336	28 9 235 1	1451 2	N	50		140
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			34336							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	34336			N	NO RPT		140
SCOTT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				2	283159	08/28/2016	17507	9272	- 9517		
04	0	2360	-0-	2360 B	100338	421 1	1889 2	N	45		149
05	0	3697	-0-	3697 B	104035	50 9 683 1	2933 2	N	74	183 1	40
06	0	3624	-0-	3624 B	107659	81 9 305 1	3246 2	N	66		106
07	0	3545	-0-	3545 B	111204	73 9 374 1	3083 2	N	80		186
08	0	3444	-0-	3444 B	114648	88 9 481 1	2963 2	N	-0-		186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			114648							
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	114648			N	NO RPT		186
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH				859552	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	181499	10/28/2000	15234	9346	- 9420		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT		284
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
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP HILBRICH-SELLER				58932 904 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				3 L	092726	01/15/1981	9711	7490	- 7496		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER) FROSTWOOD ENERGY, LLC MCFADDIN				59371 017 288391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				19	080714	01/29/1979	4403	4323	- 4343		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (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					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
		WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MARBERRY		WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
		WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572	
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	60 1	Y	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 1	1 2 Y	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 1	1 2 Y	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 1	2 5 Y	-0-
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"				WELL #: 43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2590	- 2593		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN				WELL #: 157	RRCID -> 280303	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 5879	PERF. 2624	- 2630		
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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 1	1 2	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 1	1 2	Y	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-		-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 1	2 5	Y	-0-		-0-

  

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
FAGAN				WELL #: 18	RRCID -> 258978	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2720	- 2726		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MARBERRY "B"				WELL #: 4	RRCID -> 141534	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 1790	- 2536		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN				WELL #: 129	RRCID -> 153690	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2888	- 2893		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MCFADDIN				WELL #: 146	RRCID -> 168089	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 2901	- 2906		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN (3000)		//CONT.//		59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	1	2	2	Y			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	2	Y			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	1	1	2	Y			-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	1	1	2	Y			-0-
						3	5						
-----													
MCFADDIN (3100)		//CONT.//		59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	4010 - 4040	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAGAN		WELL #:		33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3334 - 3425	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-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-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3430 - 3434	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391									
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		172	RRCID ->	286097	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 3650 - 3750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAGAN		WELL #:		16	RRCID ->	286366	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3722 - 3822		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID ->	287149	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4520 - 4620		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN		WELL #:		156	RRCID ->	287760	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4600 - 4700		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFADDIN (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		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
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-
-----													
MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (5000)				59371 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 4550 - 4650	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (5050)				59371 663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 5025 - 5027	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ	PR	-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-
MCFADDIN (5150)				59371 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN C		WELL #:		13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5149 - 5151	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (5250)				59371 718	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
OCONNOR		WELL #:		61	RRCID ->	119997	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 5251 - 5259	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5291 - 5298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			386
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			386
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			386
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			386
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			386
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-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-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

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

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

-----												
MCFADDIN, EAST (5300)			59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
WOMACK, W.			WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5612 - 5615	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, EAST (5725)			59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN, A.M.			WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5005 - 5045	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5686 - 5692	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (3200)			59373 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
MCCAN			WELL #: 25		RRCID -> 289582		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 2152 - 2169	
04	0	1744	-0-	1744	54160	1744 2		N	-0-			-0-
05	0	1884	-0-	1884	56044	1884 2		N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	56044			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (3750)			59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3774 - 3777	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
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-

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		
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN -A-		WELL #:	A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5288 - 5291		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508 PERF. 5078 - 5082		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392 PERF. 1396 - 1397		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
WOMACK, J. Y.		WELL #:	1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5186 - 5190		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	- 4632		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)				59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321	- 5328		
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	786 1	120 2	N	-0-		-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	701 1	448 2	N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	544 1	123 2	N	-0-		-0-
07	930 N	598	-0-	-332	-0-	468 1	130 2	N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	504 1	99 2	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318	- 5321		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	- 5446		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: 64	RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770	- 4800		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN, NORTH (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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	1258					N	NO RPT				-0-

  

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602					
MCCAN				WELL #: T 2											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8725	2	10	9	N	9				46
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-				46
06	8220 X	7437	-0-	-783	-0-	7437	2			N	-0-				46
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-				46
08	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-				46
*09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOIL, INC.		008725								
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, 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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCFADDIN, N. W. (4800)			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 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
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN, NW. (4950)			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			
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	335	1	51	2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	258	1	164	2	N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	264	1	60	2	N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	282	1	78	2	N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	293	1	57	2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGOWN (PETTUS UPPER)			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			
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	349	2	11	9	N	10			42
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			42
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-			42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			42
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			42
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
-----														
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

MEDIO CREEK (3000)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'BRIEN - MORRIS UNIT													
//CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
//CONT.// 833782													
WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146													
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
04		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	97 1	12582 2	N	1			58
							1 9						
05		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	78 1	10278 2	N	-0-			58
06		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	90 1	12360 2	N	-0-			58
07		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	97 1	13522 2	N	9			67
							10 9						
08		12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	93 1	12124 2	N	-0-			67
*09		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	83 1	10401 2	N	2			69
							2 9						

MEDIO CREEK (3350)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'BRIEN -C- UNIT													
60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235													
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015													

MEDIO CREEK (3800)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'BRIEN - MORRIS UNIT													
60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3900)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'BRIEN -C- UNIT													
60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016													
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015													

MEDIO CREEK (4100)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
MALONE -C-													
60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178													
04		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	433 1	9401 2	N	-0-			189
05		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	443 1	9444 2	N	-0-			189
06		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	426 1	9140 2	N	-0-			189
07		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	440 1	9508 2	N	-0-			189
08		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	445 1	9543 2	N	-0-			189
*09		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	435 1	9432 2	N	-0-			189



MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 -	4142	
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
04		9483 X	9483	-0-	-0-	668 1	8813 2		N	2			55
05		9211 X	9211	-0-	-0-	684 1	8493 2		N	31			86
06		8890 X	8890	-0-	-0-	660 1	8230 2		N	-0-			86
07		9845 X	9845	-0-	-0-	685 1	9117 2		N	39			125
08		9484 X	9484	-0-	-0-	687 1	8790 2		N	6			131
*09		9383 X	9383	-0-	-0-	670 1	8701 2		N	11			142

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4142 -	4152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 -	4199
04	8160 X	5123	-0-	-3037	-0-	708 1	4415 2		N	-0-		163
05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	888 1	8282 2		N	-0-		163
06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	922 1	8131 2		N	-0-		163
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	901 1	7525 2		N	-0-		163
08	8432 X	7638	-0-	-794	-0-	898 1	6740 2		N	-0-		163
09	8160 X	6554	-0-	-1606	-0-	825 1	5729 2		N	-0-		163

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184 -	4190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 -	4251
04	4710 X	4228	-0-	-482 B	-0-	584 1	3644 2		N	-0-		270
05	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	480 1	4479 2		N	-0-		270
06	4710 X	3843	-0-	-867 B	-0-	392 1	3451 2		N	-0-		270
07	4371 X	4205	-0-	-166 B	-0-	450 1	3755 2		N	-0-		270
08	4960 X	3825	-0-	-1135 B	-0-	450 1	3375 2		N	-0-		270
09	4800 X	3793	-0-	-1007 B	-0-	477 1	3316 2		N	-0-		270



OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
-----												
Meyersville, North (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815				
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			1
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			1
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-			1
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			1
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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
-----															
MIKESKA (PETTUS)			61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417												
HAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	173074	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4507 - 4537			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
HAILEY			WELL #:	2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482 - 4488			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
MIKESKA (YEGUA 4990)			61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
BENNETT-STATE G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	3840 - 3950			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
-----										
MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
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
-----										
MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
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
-----										
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544	
PAGAN											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----											
MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425	
JANK											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
-----											
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864	
BAST, C. H. - MINERAL UNIT											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017											
-----											
MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853	
PAGE/MINERAL UNIT											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017											
-----											
MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828	
BRASHEAR ET AL											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MINERAL, NORTH (9750)			61822 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
BRASHEAR ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124093			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	55 2	66 9	N	60		301	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		301	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		301	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	177 1	124	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		124	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124	
-----												
SPARKMAN, PORTER			WELL #: 1WI		RRCID -> 129066			COMPL. DATE 08/29/1988			TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WOFFORD, C. J.			935452									
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME			WELL #: 1		RRCID -> 101273			COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
TRANS WEST OIL & GAS, INC.			864864									
ARNOLD, KARL G.			WELL #: 1		RRCID -> 071174			COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MINERAL, WEST (11000)			61828 925		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.			093620									
GOREE			WELL #: 1		RRCID -> 228510			COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996	
04	1230 N	1428	-0-	198 B	-59089	1421 2	7 9	N	6		102	
05	1395 N	1773	-0-	378 B	-58711	1767 2	6 9	N	5		107	
06	1110 N	1674	-0-	564 B	-58147	1662 2	12 9	N	11		118	
07	1488 N	1848	-0-	360 B	-57787	1844 2	4 9	N	4		122	
08	1767 N	1503	-0-	-264 B	-57787	1496 2	7 9	N	6		128	
09	1680 N	1312	-0-	-368 B	-57787	1306 2	6 9	N	5		133	

-----

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			10
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	10			20
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	-0-			20
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	6			26
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			26
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

-----

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

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

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

-----

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-	6	1	1
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 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-

-----

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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

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



MISSION RIVER (6000)		//CONT.//		62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	5932 - 5935		
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	
04	3000 N	3534	-0-	534	534	3534	2		N	-0-			-0-	
05	3100 N	5433	-0-	2333	2867	5433	2		N	-0-			-0-	
06	3000 N	7250	-0-	4250	7117	7250	2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4017				N	-0-			-0-	
*08	4017	-0-	-0-	-4017	-0-				N	-0-			-0-	
09	30	-0-	-0-	-30	-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		
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	115	2	619	9	N	563	540	1	130
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	128	2	556	9	N	505	541	1	94
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	400	2	528	9	N	480	415	1	159
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137	2	465	9	N	423	530	1	52
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	137	2	474	9	N	431	359	1	124
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	136	2	472	9	N	429	506	1	47
-----														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO						
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 - 6198		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551										
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6277 - 6282		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT		-0-	
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-	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (7200)		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				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014												
MISSION RIVER (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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

-----																
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	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-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								
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
SCANIO/SHELTON				WELL #: 8	RRCID -> 234544	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8385 - 8490								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
-----																
SCANIO-HAWN				WELL #: 1	RRCID -> 235535	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8469 - 8472								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)			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) 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
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	N	1	1 1		153
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N	15			168
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	11 1	39 2	N	-0-			168
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	9 1	47 2	N	-0-			168
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N	-0-			168
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-			168

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) 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
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	43 1	262 2	N	6	4 1		62
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	60 1	312 2	N	2			64
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	61 1	224 2	N	3			67
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	57 1	312 2	N	3			70
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	44 1	285 2	N	1			71
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	48 1	326 2	N	1			72

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) 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
04	3360 X	1238	-0-	-2122	-0-	1210 2	28 9	N	25			188
05	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	1319 2	39 9	N	35			223
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2132 2	68 9	N	62			285
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4293 2	94 9	N	85	177 1		193
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3206 2	64 9	N	58			251
09	1320 X	101	-0-	-1219	-0-	93 2	8 9	N	7	162 1		96

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WATTS-GISLER			573226									
MISSION VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874
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
04	11520 X	10272	-0-	-1248	-0-	721 1	9360 3	Y	174			258
05	11904 X	11213	-0-	-691	-0-	784 1	10250 3	Y	163			421
06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	898 1	11928 3	Y	174			595
07	6355 X	2108	-0-	-4247	-0-	179 1	1929 3	Y	-0-	85 1		510
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			510
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			510

-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	962	1	12563	3	Y	85		117
							94	9						
05		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	990	1	13020	3	Y	93		210
							102	9						
06		13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	929	1	12400	3	Y	92		302
							101	9						
07		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	1184	1	12802	3	Y	83	110 1	275
							91	9						
08	DLQ	G-10	14003	-0-	14003	14003	1267	1	12648	3	Y	80	102 1	253
							88	9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14003					Y	NO RPT		253
-----														
OHRT-HEINOLD			WELL #:		1	RRCID -> 180862			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149		
-----														
04		10260 X	9485	-0-	-775	-0-	708	1	8676	3	N	92		244
							101	9						
05		10602 X	9638	-0-	-964	-0-	717	1	8842	3	N	72		316
							79	9						
06		10020 X	9822	-0-	-198	-0-	720	1	9023	3	N	72		388
							79	9						
07		10354 X	9477	-0-	-877	-0-	844	1	8560	3	N	66		454
							73	9						
*08		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	963	1	9027	3	N	63		517
							69	9						
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT		517
-----														
OHRT-ALBRECHT			WELL #:		1	RRCID -> 181425			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178		
-----														
04		7890 X	7824	-0-	-66	-0-	582	1	7139	3	N	94		132
							103	9						
05		8153 X	8143	-0-	-10	-0-	604	1	7454	3	N	77		209
							85	9						
06		7470 X	6720	-0-	-750	-0-	488	1	6124	3	N	98		307
							108	9						
07		8711 X	7593	-0-	-1118	-0-	666	1	6758	3	N	154	179 1	282
							169	9						
08		8711 X	6331	-0-	-2380	-0-	602	1	5644	3	N	77	199 1	160
							85	9						
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT		160
-----														
MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)			62152 142		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
BOBCAT OPERATING			077686											
BITTERLY			WELL #:		1C	RRCID -> 087841			COMPL. DATE 02/29/1984			TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763		
-----														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/20														

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - P/A 10/13/20										

PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BITTERLY		077686		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020 - P/A 10/15/2020										

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
COOLEY, M. E.		916954		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MILLER ALBRECHT UNIT		864566		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1076	-0-	-454	-0-	182 1	872 2	Y	20	138
						22 9				
05	1550 N	1027	-0-	-523	-0-	82 1	913 2	Y	29	167
						32 9				
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	120 1	1218 2	Y	19	186
						21 9				
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1378 2	123 9	Y	112	298
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	34 1	1168 2	Y	112	410
						123 9				
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	38 1	1078 2	Y	56	286
						62 9			180 1	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
COOLEY, M. E.		077686		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	341 1	2078 2	Y	19	125
						21 9			13 1	
05	2449 X	1004	-0-	-1445	-0-	163 1	841 2	Y	-0-	125
06	2280 N	907	-0-	-1373	-0-	173 1	635 2	Y	90	215
						99 9				
07	2511 N	1653	-0-	-858	-0-	239 1	1301 2	Y	103	318
						113 9				
08	992 N	381	-0-	-611	-0-	47 1	304 2	Y	27	345
						30 9				
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	138 1	932 2	Y	-0-	345

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4500 X	4071	-0-	-429	-0-	553 1	3368 2	N	136	45 1	145	
							150 9						
05		4340 X	3777	-0-	-563	-0-	606 1	3137 2	N	31		176	
							34 9						
06		4200 X	2992	-0-	-1208	-0-	634 1	2319 2	N	35		211	
							39 9						
07		4278 X	3702	-0-	-576	-0-	568 1	3087 2	N	43		254	
							47 9						
08		4278 X	2009	-0-	-2269	-0-	266 1	1730 2	N	12		266	
							13 9						
*09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	637 1	4309 2	N	48		314	
							53 9						
JACOB				WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10220	- 10230
04		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	165 1	1005 2	N	24	14 1	164	
							26 9						
05		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	183 1	945 2	N	-0-		164	
06		1200 N	967	-0-	-233	-0-	206 1	753 2	N	7		171	
							8 9						
07		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	177 1	962 2	N	1		172	
							1 9						
08		1116 N	594	-0-	-522	-0-	79 1	515 2	N	-0-		172	
*09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	205 1	1391 2	N	4		176	
							4 9						
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
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099			N	NO RPT		-0-	
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VAQUERO OPERATING				882776									
FRIEDRICHS				WELL #:	1	RRCID ->	277447	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10427	- 10737
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	1		140	
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		140	
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-		140	
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		140	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4890 X	4000	-0-	-890	-0-	658	1	3341	2	N	1			69
05	4588 X	3294	-0-	-1294	-0-	564	1	2730	2	N	-0-			69
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	592	1	4301	2	N	2			71
07	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	648	1	3368	2	N	3			74
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	660	1	3907	2	N	3			77
09	4890 X	4070	-0-	-820	-0-	654	1	3416	2	N	-0-			77
-----														
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	36	1	313	2	N	-0-			58
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-			58
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	29			87
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-			87
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	N	-0-			87
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	57	1	531	2	N	-0-			87
-----														
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550														
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			207
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			207
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			207
*07	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-			207
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			207
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			207
-----														
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550														
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			461
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			461
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-			461
*07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-			461
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			461
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			461
-----														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	206	1	989	2	N	-0-			231
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	40			271
06	3000 N	5417	-0-	2417	2417	44	9	4875	2	N	55			326
07	3100 N	3477	-0-	377	2794	61	9	42	9	N	38			364
08	3100 N	2277	-0-	-823	1971	63	1	2159	2	N	50	180	1	234
*09	3894 X	1923	-0-	-1971	-0-	55	9	1775	2	N	77			311
						63	1							
						85	9							



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HOFF		WELL #: 1		RRCID -> 228641		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11090					
04	4890 X	3487	-0-	-1403	-0-	596	1	2856	2	N	32				236
						35	9								
05	5053 X	1731	-0-	-3322	-0-	141	1	1565	2	N	23				259
						25	9								
06	4890 X	1873	-0-	-3017	-0-	164	1	1663	2	N	42				301
						46	9								
07	5053 X	2850	-0-	-2203	-0-	2793	2	57	9	N	52	180	1		173
08	4402 X	2610	-0-	-1792	-0-	73	1	2490	2	N	43				216
						47	9								
09	3480 X	2871	-0-	-609	-0-	96	1	2728	2	N	43				259
						47	9								

SISSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719					
04	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	515	1	2467	2	N	38				138
						42	9								
05	2976 X	2421	-0-	-555	-0-	193	1	2149	2	N	72				210
						79	9								
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	235	1	2377	2	N	103	183	1		130
						113	9								
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2749	2	57	9	N	52	178	1		4
08	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	87	1	2990	2	N	44				48
						48	9								
09	3030 X	2487	-0-	-543	-0-	83	1	2358	2	N	42				90
						46	9								

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DREYER, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250					
04	8700 X	7203	-0-	-1497	-0-	526	1	6636	3	Y	37				79
						41	9								
05	8184 X	7441	-0-	-743	-0-	539	1	6858	3	Y	40				119
						44	9								
06	7500 X	6948	-0-	-552	-0-	497	1	6408	3	Y	39				158
						43	9								
07	7657 X	7134	-0-	-523	-0-	620	1	6475	3	Y	35	46	1		147
						39	9								
08	DLQ G-10	6925	-0-	6925	6925	646	1	6243	3	Y	33	42	1		138
						36	9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6925					Y	NO RPT				138

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD				
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004												TOTAL DEPTH	11320	PERF.10520	- 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004												TOTAL DEPTH	11350	PERF.10222	- 10238	
04	3000 N	2367	-0-	-633	6862	189	1	2169	3	Y	8					64
05	3100 N	2301	-0-	-799	6063	180	1	2089	3	Y	29					93
06	3000 N	2259	-0-	-741	5322	175	1	2064	3	Y	18					111
07	3100 N	2427	-0-	-673	4649	225	1	2145	3	Y	52	102	1			61
08	DLQ G-10	2446	-0-	2446	7095	236	1	2076	3	Y	122	183	1			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	7095	134	9			Y	NO RPT					-0-
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004												TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172	- 10188	
04	6840 X	5715	-0-	-1125	-0-	422	1	5262	3	Y	28					90
05	6944 X	5880	-0-	-1064	-0-	432	1	5415	3	Y	30					120
06	6240 X	5581	-0-	-659	-0-	403	1	5145	3	Y	30					150
07	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	529	1	5451	3	Y	28	37	1			141
08	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	532	1	5070	3	Y	25	32	1			134
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	5630	28	9			Y	NO RPT					134
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998												TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540	- 10555	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999												TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504	- 10520	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	25	1	91	2	Y	2					2
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	18	1	96	2	Y	1					3
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					3
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					3

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
04		5970 X	4315	-0-	-1655	-0-	601	1	3664	2	Y	45	36	1					109
05		5456 X	4054	-0-	-1402	-0-	656	1	3395	2	Y	3							112
06		4560 X	2642	-0-	-1918	-0-	567	1	2075	2	Y	-0-							112
07		4712 X	4607	-0-	-105	-0-	716	1	3891	2	Y	-0-							112
08		4464 X	2436	-0-	-2028	-0-	325	1	2111	2	Y	-0-							112
*09		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	618	1	4182	2	Y	-0-							112
-----																			
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507																			
04		930 N	880	-0-	-50	-0-	122	1	741	2	N	15	10	1					129
05		868 N	865	-0-	-3	-0-	139	1	719	2	N	6							135
06		810 N	770	-0-	-40	-0-	164	1	600	2	N	5							140
07		899 N	755	-0-	-144	-0-	117	1	636	2	N	2							142
08		868 N	517	-0-	-351	-0-	69	1	448	2	N	-0-							142
*09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	136	1	923	2	N	-0-							142
-----																			
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550																			
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	4	4	1					163
05		403 N	398	-0-	-5	-0-	64	1	334	2	N	-0-							163
06		390 N	262	-0-	-128	-0-	56	1	206	2	N	-0-							163
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	50	1	272	2	N	-0-							163
08		403 N	145	-0-	-258	-0-	19	1	126	2	N	-0-							163
*09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	478	2	N	-0-							163
-----																			
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542																			
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	56	1	343	2	N	5	5	1					130
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	63	1	326	2	N	4							134
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	69	1	253	2	N	2							136
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	2	N	-0-							136
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	-0-							136
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	N	-0-							136
-----																			
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	43 1	263 2	N	2	2 1	95
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 9	48 1	N	-0-		95
06		270 N	129	-0-	-141	-0-	28 1	101 2	N	-0-		95
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 2	N	-0-		95
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	30 1	196 2	N	-0-		95
*09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	N	-0-		95
-----												
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1	13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----												
MISSION VALLEY, W(WCX 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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
05		14B DENY	-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

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
FERRELL, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185				
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19												

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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MONSON		WELL #: 4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MONSON		WELL #: 2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----														
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		14280 X	7458	-0-	-6822	-0-	7122	2	215	3	N	110	179 1	155
							121	9						
05		12462 X	6764	-0-	-5698	-0-	6378	2	231	3	N	141		296
							155	9						
06		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7152	2	219	3	N	106	182 1	220
							117	9						
07		7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	6035	2	236	3	N	105	175 1	150
							116	9						
08		7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	5470	2	219	3	N	65		215
							72	9						
09		7500 X	5009	-0-	-2491	-0-	4745	2	195	3	N	63	179 1	99
							69	9						
-----														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	286560	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 9967 -	10082	
04		76394 X	76394	-0-	-0-	-0-	72911	2	1945	3	N	1398	1456 1	84
							1538	9						
05		76570 X	75976	-0-	-594	-0-	72112	2	2382	3	N	1347	1266 1	165
							1482	9						
06		74100 X	70525	-0-	-3575	-0-	67249	2	1866	3	N	1282	1252 1	195
							1410	9						
07		76570 X	74204	-0-	-2366	-0-	70262	2	2495	3	N	1315	1430 1	80
							1447	9						
08		76570 X	72011	-0-	-4559	-0-	68122	2	2485	3	N	1276	1251 1	105
							1404	9						
09		74100 X	69594	-0-	-4506	-0-	65780	2	2443	3	N	1246	1242 1	109
							1371	9						
-----														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	288214	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10368 -	10380	
04		10830 X	2038	-0-	-8792	-0-	1934	2	62	3	N	38	188 1	52
							42	9						
05		6727 X	3691	-0-	-3036	-0-	3524	2	128	3	N	35		87
							39	9						
06		4890 X	4741	-0-	-149	-0-	4552	2	147	3	N	38		125
							42	9						
07		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4633	2	193	3	N	32		157
							35	9						
08		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4117	2	176	3	N	28		185
							31	9						
09		4740 X	3726	-0-	-1014	-0-	3569	2	157	3	N	-0-	173 1	12
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9680 -	9704	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	9	N	91	176 1	28
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	9	N	119		147
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	9	N	123		270
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54	176 1	148
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	9	N	114	172 1	90
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		90

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354											
NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834	
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
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	224	1	1815	2	N	29		97
						32	9						
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	182	1	1540	2	N	5		102
						6	9						
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	196	1	2017	2	N	26		128
						29	9						
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	210	1	1899	2	N	35		163
						39	9						
08	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	182	1	1319	2	N	20		183
						22	9						
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		183

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	
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
04	3330 X	92	-0-	-3238	-0-	31	1	61	2	N	-0-		150
05	5890 X	466	-0-	-5424	-0-	466	2			N	-0-		150
06	6690 X	66	-0-	-6624	-0-	19	1	47	2	N	-0-		150
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-		150
08	6913 X	6050	-0-	-863	-0-	6004	2	46	9	N	42	177 1	15
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		15

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10475 - 10520	
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
04	106890 X	98687	-0-	-8203	-0-	92106	2	2728	3	N	3503	3795 1	246
						3853	9						
05	110453 X	101423	-0-	-9030	-0-	94295	2	3356	3	N	3429	3239 1	436
						3772	9						
06	105060 X	97107	-0-	-7953	-0-	90731	2	2733	3	N	3312	3255 1	493
						3643	9						
07	105524 X	96870	-0-	-8654	-0-	90019	2	3445	3	N	3096	3437 1	152
						3406	9						
08	104129 X	98266	-0-	-5863	-0-	90932	2	3577	3	N	3415	3241 1	326
						3757	9						
09	98700 X	94428	-0-	-4272	-0-	87452	2	3516	3	N	3145	3195 1	276
						3460	9						

A.G. HENKES GAS UNIT				130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10596 - 10618	
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
04	48630 X	44723	-0-	-3907	-0-	42243	2	1294	3	N	1078	1449 1	168
						1186	9						
05	50003 X	44262	-0-	-5741	-0-	41608	2	1517	3	N	1034	705 1	497
						1137	9						
06	75615 X	75615	-0-	-0-	-0-	72112	2	2382	3	N	1019	1266 1	250
						1121	9						
07	47895 X	44794	-0-	-3101	-0-	42008	2	1660	3	N	1024	1077 1	197
						1126	9						
08	47027 X	44177	-0-	-2850	-0-	41394	2	1682	3	N	1001	1080 1	118
						1101	9						
09	63900 X	41706	-0-	-22194	-0-	39013	2	1622	3	N	974	900 1	192
						1071	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	34350 X	25874	-0-	-8476	-0-	24433	2	757	3	N	622	892	1	189
05	34968 X	21415	-0-	-13553	-0-	20123	2	739	3	N	503	178	1	514
06	32730 X	23858	-0-	-8872	-0-	22549	2	704	3	N	550	907	1	157
07	31031 X	23905	-0-	-7126	-0-	22392	2	908	3	N	550	548	1	159
08	29140 X	23589	-0-	-5551	-0-	22100	2	922	3	N	515	539	1	135
09	0 W	21813	-0-	21813	21813	20406	2	871	3	N	487	532	1	90
-----														
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
04	18570 X	16373	-0-	-2197	-0-	15356	2	488	3	N	481	893	1	77
05	18507 X	16387	-0-	-2120	-0-	15285	2	573	3	N	481			558
06	17520 X	15911	-0-	-1609	-0-	14944	2	476	3	N	446	730	1	274
07	17236 X	16038	-0-	-1198	-0-	14918	2	618	3	N	456	530	1	200
08	17236 X	15692	-0-	-1544	-0-	14587	2	622	3	N	439	360	1	279
09	16380 X	14795	-0-	-1585	-0-	13724	2	599	3	N	429	534	1	174
-----														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
04	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	61515	2	2013	9	N	1830	2076	1	68
05	51035 X	51035	-0-	-0-	-0-	49298	2	1737	9	N	1579			1647
06	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	59576	2	1849	9	N	1681	3004	1	324
07	63825 X	63825	-0-	-0-	-0-	62065	2	1760	9	N	1600	1766	1	158
*08	63301 X	63301	-0-	-0-	-0-	61444	2	1857	9	N	1688	1684	1	162
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			162
-----														
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
04	8130 X	7882	-0-	-248	-0-	7718	2	164	9	N	149	170	1	58
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8091	2	193	9	N	175			233
06	7950 X	7402	-0-	-548	-0-	7227	2	175	9	N	159	190	1	202
07	8153 X	7102	-0-	-1051	-0-	6916	2	186	9	N	169	190	1	181
08	8277 X	6594	-0-	-1683	-0-	6408	2	186	9	N	169	190	1	160
09	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			160
-----														
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1			38
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7	9	N	6			44
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1			45
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	287	2	13	9	N	12			57
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11			68
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			68



OIL AND GAS DIVISION

-----													
MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336													
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
-----													
04		6390 X	5717	-0-	-673	-0-	5611 2	106 9	N	96			176
05		6355 X	6087	-0-	-268	-0-	5952 2	135 9	N	123			299
06		5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4403 2	84 9	N	76	190 1		185
07		5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	4456 2	90 9	N	82	188 1		79
08		6076 X	5940	-0-	-136	-0-	5823 2	117 9	N	106			185
09		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT			185
-----													
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170													
04		53910 X	18539	-0-	-35371	-0-	17706 2	833 9	N	757	1086 1		86
05		55707 X	18753	-0-	-36954	-0-	18030 2	723 9	N	657			743
06		53910 X	13580	-0-	-40330	-0-	13150 2	430 9	N	391	738 1		396
07		55707 X	11594	-0-	-44113	-0-	11155 2	439 9	N	399	657 1		138
08		19158 X	9248	-0-	-9910	-0-	8949 2	299 9	N	272	175 1		235
09		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-			N	NO RPT			235
-----													
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462													
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867													
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452													
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	15 1	1555 2	N	-0-			-0-
05		2914 N	2630	-0-	-284	-0-	20 1	2610 2	N	-0-			-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	20 1	2565 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
08		2635 N	2624	-0-	-11	-0-	20 1	2604 2	N	-0-			-0-
*09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	20 1	2572 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

Moose Oil & Gas (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORALES (2280)		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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MORALES (2540)												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CAMPBELL		859552		WELL #: 2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2510 - 2526
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	
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MORALES (2710)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CALLAWAY #2		144535		WELL #: 1		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2548 - 2552
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MORALES (3260)												
BNP PETROLEUM CORPORATION		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
SLAZENGER FRIO		077570		WELL #: 1		RRCID -> 250785		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3000 - 3330
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014												
-----												
MORALES (4360)												
GEONATURAL RESOURCES, INC.		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GEO-GOLDENROD		300805		WELL #: 05		RRCID -> 202574		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4398 - 4405
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MORALES, E. (WILCOX)												
CONTANGO RESOURCES, INC.		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
JACKSON-WILLIAMS		173206		WELL #: 2		RRCID -> 163085		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 13878		PERF.10750 - 13612
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20												

-----																	
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	
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			
-----																	
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	48 1	2365 2	N	N	105	186 1		6			
							116 9										
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	39 1	1918 2	N	N	50			56			
							55 9										
06		2280 N	1557	-0-	-723	-0-	30 1	1477 2	N	N	45			101			
							50 9										
07		2480 N	2153	-0-	-327	-0-	41 1	2033 2	N	N	72	169 1		4			
							79 9										
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	38 1	1849 2	N	N	62			66			
							68 9										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			66			
-----																	
MORALES, NORTH (1250)										62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
BRINKERHOFF OIL COMPANY										093408							
BORCHERS, O. R. -A-										WELL #: 2		RRCID -> 096493		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
-----																	
MORALES, NORTH (1910)										62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
BORCHERS "B"										WELL #: 3		RRCID -> 227768		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																	
MORALES, N. (9250)										62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ACOCK OPERATING LIMITED										003596							
E. YATES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																	
MORAY (EDWARDS)										62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC										253102							
BURNS GAS UNIT NO 1										WELL #: 2		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303	
04		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	209 1	6465 2	N	N	-0-			-0-			
05		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	214 1	6392 2	N	N	-0-			-0-			
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	160 1	4021 2	N	N	-0-			-0-			
07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	194 1	4288 2	N	N	-0-			-0-			
*08		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	186 1	4805 2	N	N	-0-			-0-			
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	N	NO RPT			-0-			

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960			
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	
04	12270 X	12240	-0-	-30	-0-	382 1	11812 2	N	42	190 1	1
						46 9					
05	11284 X	10301	-0-	-983	-0-	333 1	9922 2	N	42		43
						46 9					
06	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	415 1	10444 2	N	42		85
						46 9					
07	13795 X	11490	-0-	-2305	-0-	496 1	10948 2	N	42		127
						46 9					
08	13795 X	9192	-0-	-4603	-0-	340 1	8805 2	N	43	170 1	-0-
						47 9					
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729			
04	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	588 1	18156 2	N	-0-		-0-
						228 1	6790 2	N	-0-		-0-
05	10974 X	7018	-0-	-3956	-0-	104 1	2629 2	N	-0-		-0-
						195 1	4311 2	N	-0-		-0-
06	16110 X	2733	-0-	-13377	-0-	130 1	3371 2	N	-0-		-0-
07	20584 X	4506	-0-	-16078	-0-			N	NO RPT		-0-
08	20584 X	3501	-0-	-17083	-0-			N	NO RPT		-0-
09	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
04	4140 X	2899	-0-	-1241	-0-	91 1	2808 2	N	-0-		-0-
						67 1	2009 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	2076	-0-	-2202	-0-	39 1	988 2	N	-0-		-0-
						45 1	984 2	N	-0-		-0-
06	3720 X	1027	-0-	-2693	-0-	84 1	2182 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	1029	-0-	-2815	-0-			N	NO RPT		-0-
08	3193 X	2266	-0-	-927	-0-			N	NO RPT		-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STILES GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
04	28920 X	28661	-0-	-259	-0-	899 1	27762 2	N	-0-		-0-
						886 1	26423 2	N	-0-		-0-
05	29884 X	27309	-0-	-2575	-0-	1020 1	25675 2	N	-0-		-0-
						1182 1	26075 2	N	-0-		-0-
06	28920 X	26695	-0-	-2225	-0-	979 1	25351 2	N	-0-		-0-
07	29884 X	27257	-0-	-2627	-0-			N	NO RPT		-0-
08	29884 X	26330	-0-	-3554	-0-			N	NO RPT		-0-
09	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	136 1	4199 2	N	-0-		-0-
						105 1	3130 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	90 1	2265 2	N	-0-		-0-
						73 1	1608 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	123 1	3195 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	1681	-0-	-1605	-0-			N	NO RPT		-0-
08	4371 X	3318	-0-	-1053	-0-			N	NO RPT		-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			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 #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	- 16490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	5940 X	5915	-0-	-25	-0-	185	1	5730	2	N	-0-	-0-
05	6138 X	3679	-0-	-2459	-0-	119	1	3560	2	N	-0-	-0-
06	5310 X	955	-0-	-4355	-0-	36	1	919	2	N	-0-	-0-
07	6882 X	824	-0-	-6058	-0-	36	1	788	2	N	-0-	-0-
08	6882 X	451	-0-	-6431	-0-	17	1	434	2	N	-0-	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	- 16855
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	2	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853
04	5370 X	4137	-0-	-1233	-0-	130	1	4007	2	N	-0-	-0-
05	6665 X	4950	-0-	-1715	-0-	161	1	4789	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	6085	-0-	-1085	-0-	232	1	5853	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	3341	-0-	-4068	-0-	145	1	3196	2	N	-0-	-0-
08	6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	212	1	5480	2	N	-0-	-0-
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275
04	11700 X	10588	-0-	-1112	-0-	332	1	10253	2	N	3	24
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	369	1	10994	2	N	2	26
06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	440	1	11090	2	N	2	28
07	13051 X	10766	-0-	-2285	-0-	467	1	10297	2	N	2	30
08	13051 X	10574	-0-	-2477	-0-	393	1	10179	2	N	2	32
09	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT	32
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	99
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	30	129 1
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-	-0-
08	744 N	92	-0-	-652	-0-	3	1	89	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
MORAY (EDWARDS)			//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102									
STILES GAS UNIT NO 1			WELL #: 3		RRCID -> 252026			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315	
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	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	149 1	4601 2	N	19		210	
						21 9						
05		5270 X	5156	-0-	-114	167 1	4970 2	N	17		227	
						19 9						
06		5256 X	5256	-0-	-0-	200 1	5036 2	N	18	182 1	63	
						20 9						
07		5394 X	5394	-0-	-0-	233 1	5141 2	N	18		81	
						20 9						
08		5146 X	3861	-0-	-1285	143 1	3698 2	N	18		99	
						20 9						
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-		N	NO RPT		99	
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 253398			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368	
04		62 N	62	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-		-0-	
05		59 N	59	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-		-0-	
06		81 N	81	-0-	-0-	3 1	78 2	N	-0-		-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	2 1	46 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3			WELL #: 4		RRCID -> 255162			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096	
04		10470 X	8956	-0-	-1514	281 1	8675 2	N	-0-		-0-	
05		10491 X	10491	-0-	-0-	340 1	10151 2	N	-0-		-0-	
06		10263 X	10263	-0-	-0-	392 1	9871 2	N	-0-		-0-	
07		11346 X	10134	-0-	-1212	439 1	9695 2	N	-0-		-0-	
08		11346 X	7093	-0-	-4253	264 1	6829 2	N	-0-		-0-	
09		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
THIEME GAS UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 262900			COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580	
04		6112 X	6112	-0-	-0-	192 1	5920 2	N	-0-		-0-	
05		5847 X	5847	-0-	-0-	190 1	5657 2	N	-0-		-0-	
06		6780 X	5081	-0-	-1699	194 1	4887 2	N	-0-		-0-	
07		7006 X	5764	-0-	-1242	250 1	5514 2	N	-0-		-0-	
08		6324 X	4909	-0-	-1415	183 1	4726 2	N	-0-		-0-	
09		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CUSACK GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 263820			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445	
04		3720 X	3565	-0-	-155	3565 2		N	-0-		-0-	
05		3888 X	3888	-0-	-0-	3888 2		N	-0-		-0-	
06		4266 X	4266	-0-	-0-	4266 2		N	-0-		-0-	
07		4185 X	3041	-0-	-1144	3041 2		N	-0-		-0-	
*08		4525 X	4525	-0-	-0-	4525 2		N	-0-		-0-	
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HAMILTON GAS UNIT NO 1			WELL #: 1		RRCID -> 264151			COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326	
04		3300 X	3253	-0-	-47	102 1	3151 2	N	-0-		-0-	
05		3410 X	3332	-0-	-78	108 1	3224 2	N	-0-		-0-	
06		3221 X	3221	-0-	-0-	123 1	3098 2	N	-0-		-0-	
07		3654 X	3654	-0-	-0-	158 1	3496 2	N	-0-		-0-	
08		3348 X	2631	-0-	-717	98 1	2533 2	N	-0-		-0-	
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD		//CONT.// 256687		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
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
		WELL #: 1		RRCID -> 265940	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 6886	-		7366	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 123480	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 2377	-		2381	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH 9263	PERF. 8524	-		8538	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 1	Y	-0-		-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-		-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46 1	135 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	32 1	110 2	Y	-0-	-0-	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	Y	-0-	-0-	
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	95 1	100 2	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 3C		RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 8351	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 072663	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 1411	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 075224	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1608	PERF. 1218	-		1226	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350								
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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	
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	750	1	7245	3	N	9	50	1	51
						10	9							
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	775	1	6408	3	N	23			74
						25	9							
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	725	1	6188	3	N	17			91
						19	9							
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	725	1	5784	3	N	80	123	1	48
						88	9							
08	4960 X	471	-0-	-4489	-0-	200	1	270	3	N	1			49
						1	9							
*09	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	750	1	15127	3	N	151	120	1	80
						166	9							

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 - 6226	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5888 - 5894	
04	37590 X	23412	-0-	-14178	-0-	1053	1	22020	3	Y	308	307	1	14
						339	9							
05	38843 X	21703	-0-	-17140	-0-	1089	1	20335	3	Y	254	251	1	17
						279	9							
06	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	1053	1	17854	3	Y	169	176	1	10
						186	9							
07	27931 X	18218	-0-	-9713	-0-	1088	1	16959	3	Y	155	155	1	10
						171	9							
08	27931 X	19077	-0-	-8854	-0-	967	1	17922	3	Y	171	159	1	22
						188	9							
09	23400 X	22836	-0-	-564	-0-	833	1	21802	3	Y	183	193	1	12
						201	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)													63354 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	
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								
04		30960 #	25815	-0-	-5145	-0-	791	1	24488	3	Y	487	488	1	35							
							536	9														
05		31992 #	17431	-0-	-14561	-0-	817	1	16227	3	Y	352	343	1	44							
							387	9														
06		24360 #	15652	-0-	-8708	-0-	702	1	14597	3	Y	321	331	1	34							
							353	9														
07		26691 #	15388	-0-	-11303	-0-	739	1	14309	3	Y	309	292	1	51							
							340	9														
08		26691 #	11939	-0-	-14752	-0-	426	1	11227	3	Y	260	276	1	35							
							286	9														
09		25830 #	9353	-0-	-16477	-0-	413	1	8777	3	Y	148	166	1	17							
							163	9														
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 15		RRCID -> 287919		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6050 - 6056	
04		65542	44876	-0-	-20666	-0-	221	1	43246	3	Y	1281	1264	1	57							
							1409	9														
05		50546	50546	-0-	-0-	-0-	228	1	48984	3	Y	1213	1189	1	81							
							1334	9														
06		66032	45121	-0-	-20911	-0-	221	1	43731	3	Y	1063	1081	1	63							
							1169	9														
07		76075	42984	-0-	-33091	-0-	314	1	41596	3	Y	976	975	1	64							
							1074	9														
08		45880	34984	-0-	-10896	-0-	470	1	33634	3	Y	800	757	1	107							
							880	9														
09		44400	34925	-0-	-9475	-0-	841	1	33279	3	Y	732	791	1	48							
							805	9														
CARTWRIGHT RANCH													WELL #: 16 T		RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6004 - 6013	
04		50352	50183	-0-	-169	4144	483	1	48317	3	Y	1257	1244	1	55							
							1383	9														
05		54917	49241	-0-	-5676	-0-	500	1	47425	3	Y	1196	1171	1	80							
							1316	9														
06		46170	45794	-0-	-376	-0-	483	1	44154	3	Y	1052	1070	1	62							
							1157	9														
07		54917	45269	-0-	-9648	-0-	499	1	43702	3	Y	971	969	1	64							
							1068	9														
08		47709	42229	-0-	-5480	-0-	732	1	40505	3	Y	902	847	1	119							
							992	9														
09		46170	38223	-0-	-7947	-0-	708	1	36511	3	Y	913	972	1	60							
							1004	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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38							
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38							
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5454 - 5648	
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	58	1	-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20											

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016										

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RISER		WELL #:	4	RRCID ->	274178	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984	PERF. 9274 - 9282				
04	12870 X	11794	-0-	-1076	-0-	11468	2	326	9	N	296	333	1	74
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13351	2	229	9	N	208			282
06	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13714	2	221	9	N	201	356	1	127
07	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14364	2	267	9	N	243	181	1	189
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13091	2	232	9	N	211	177	1	223
*09	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	178	1	254

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RISER, E. L.				WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE			N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	12845 X	5606	-0-	-7239	-0-	657	1	4886	2	Y	57	179	1	54
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	757	1	4136	2	Y	52			106
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	1160	1	4298	2	Y	55			161
07	7409 X	5298	-0-	-2111	-0-	1133	1	4122	2	Y	39			200
08	7409 X	4738	-0-	-2671	-0-	1039	1	3666	2	Y	30	178	1	52
09	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	951	1	4443	2	Y	14			66

ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9331 - 9348		
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	17	2	Y	1			4		
05	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			4		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	Y	5	6	1	3		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	1		
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	4	1	26	2	Y	1			2		

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)				63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RISER, E. L.				WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9840 - 9854		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	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				WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 10388 - 10412		
04	3270 X	2189	-0-	-1081	-0-	157	1	1971	2	Y	55			123		
05	3379 X	2014	-0-	-1365	-0-	195	1	1777	2	Y	38			161		
06	3270 X	2303	-0-	-967	-0-	380	1	1867	2	Y	51	145	1	67		
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	535	1	2654	2	Y	89			156		
08	3007 X	1824	-0-	-1183	-0-	294	1	1455	2	Y	68	154	1	70		
*09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	631	1	4240	2	Y	130			200		

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 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	AMT	CODE	BALANCE
04		712 N	712	-0-	-0-	51	1	641	2	Y	18					32
						20	9									
05		559 N	559	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	10					42
						11	9									
06		690 N	657	-0-	-33	108	1	532	2	Y	15	39	1			18
						17	9									
07		744 N	210	-0-	-534	34	1	169	2	Y	6					24
						7	9									
08		558 N	193	-0-	-365	31	1	154	2	Y	7	21	1			10
						8	9									
09		660 N	517	-0-	-143	65	1	438	2	Y	13					23
						14	9									

  

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8314	- 8324	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
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

  

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	
04	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		147
05	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		147
06	840 #	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-		147
07	868 #	324	-0-	-544	-0-	324	2			N	-0-		147
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		147
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		147

  

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
O'BRIEN RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3950	- 4033	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----											
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MURRY'S MAGIC (YEGUA)					64009 495	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297						
MARY ALICE JONES			WELL #:		1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855 PERF. 5520 - 5562
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					91
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			91
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			91
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			91
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					110
09		60 N	48	-0-	-12	-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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
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
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MUY BUENO (9800)					64137 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY					500600						
COHN			WELL #:		1	RRCID ->	230357	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11314 PERF.10134 - 10154
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	124
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	132
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11	9	142
07		279 N	30	-0-	-249	-0-	24	2	6	9	147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP					521516						
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 9177 - 9894
04		235 N	-0-	-0-	-235	-0-			Y		200
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53	9	248
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1846	2	41	9	107
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		107
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		107
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		107

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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		
04	9210 #	8760	-0-	-450	-0-	8510	2	250	9	N	227	357	1	218
05	9393 #	9194	-0-	-199	-0-	8942	2	252	9	N	229	180	1	267
06	8940 #	8699	-0-	-241	-0-	8462	2	237	9	N	215	182	1	300
07	9207 #	3690	-0-	-5517	-0-	3594	2	96	9	N	87	180	1	207
08	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			207
09	8760 #	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT			207

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851		
04	240 N	232	-0-	-8 B	-57079	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-57079	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24 B	-57079	44	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	322	-0-	74 B	-57005	38	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309 B	-56696	50	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	303	-0-	303 B	-56393	20	1	283	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875		
04	870 N	617	-0-	-253 B	-0-	55	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	720	-0-	-86 B	-0-	70	1	650	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	85	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	611	-0-	611 B	611	100	1	511	2	Y	-0-			-0-
*09	1164 N	553	-0-	-611 B	-0-	36	1	517	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-

NOMECO (4250 FRIO)		65792 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #: 6		RRCID -> 174973		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHIDDON		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		370086														
		WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510								
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641								
04	14B2	EXT	599	-0-	599	B	707	121	1	478	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	497	-0-	497	B	1204	115	1	382	3	N	-0-			-0-
06	1527	X	323	-0-	-1204	B	-0-	75	1	248	3	N	-0-			-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	15	1	60	3	N	-0-			-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-



NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370086										
BROWN		WELL #:		18	RRCID ->	287930	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	3838 - 3843		
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
04	1830 X	925	-0-	-905 B	-0-	925	3			N	-0-			3
05	1395 X	391	-0-	-1004 B	-0-	387	3	4	9	N	4			7
06	1350 X	462	-0-	-888 B	-0-	462	3			N	-0-			7
07	989 X	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-			7
08	961 X	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT			7
09	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			7

NORBEE (LULING, 1ST)				65916 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID ->	035446	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9503 - 10227		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK)				65916 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
HYDROCARBON HORIZONS, INC.				421163										
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 L	RRCID ->	035447	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10213 - 10229		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)				65916 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146734	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9238 - 9346		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
SEALE		WELL #:		5	RRCID ->	262184	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3371 - 3377		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN H				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	13 1	50 3	N	-0-
05	62 N	55	-0-	-0-	B	-0-	13 1	42 3	N	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	11 1	37 3	N	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	5 1	20 3	N	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

BROWN C		WELL #: 15		RRCID -> 284400		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

-----												
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			
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
O												
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		98
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		98
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		98
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
-----												
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			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
-----												
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
HARRISON ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188223	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13233	- 13433			
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-		-0-
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2		N	-0-		-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2		N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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			
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	930	2	2 9	Y	2		247
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3 9	Y	3		250
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		250
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4 9	Y	4		254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		258
-----												
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			
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	4980 X	4783	-0-	-197	-0-	4770 2	13 9	N	174
05	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4769 2	20 9	N	192
06	4860 X	4778	-0-	-82	-0-	4778 2		N	192
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	4858 2	37 9	N	226
08	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4712 2	18 9	N	242
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	4350 2	19 9	N	259
-----									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	47
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	47
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	47
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	47
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	47
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	47
-----									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496	
04	780 X	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	140
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	140
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	729 2	72 9	N	205
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	205
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	205
09	900 X	821	-0-	-79	-0-	821 2		N	205
-----									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
-----									
NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
-----									
NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735							
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	102

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
RABE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	-	9220				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217	
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					CNTY: BEE					
SPINDLETOP				WELL #: 2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	-	8056				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
TARE RESOURCES, LLC				836026										
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
-----														
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-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-	
-----														
DUTY				WELL #: 1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	-	2467				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	DLQ H-10	-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-	
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: BEE					
BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2010 - 2018	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGUFFIN, JOE S. INC. SCOTT			WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2055 - 2060	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY (YEGUA 5700) B.P. PRODUCTIONS INC. WOODRUFF			WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
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-
CML EXPLORATION, LLC CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
EVEREST RESOURCE COMPANY WOODRUFF			WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
INLAND OCEAN, INC.				424607							
SILLS				WELL #: 2	RRCID -> 282422	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5182	-	5192	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-		125
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19											

NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
CAMOIL, INC.				127449						
WEST				WELL #: 1	RRCID -> 088602	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2804	-	2808
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
GARRISON LTD.				295861						
KOHUTEK				WELL #: 1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3298	-	3351
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOHUTEK "B"				WELL #: 2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	-	3388
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3466	-	3468
LEE				WELL #: 1						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (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				
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
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-





OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
QVS		WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3150 - 4200		
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	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
SJI		WELL #: 1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736		
04		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	600 1	8566 2	N	151		344
							166 9					
05		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	620 1	9002 2	N	155		499
							171 9					
06		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	600 1	9031 2	N	147	197 1	449
							162 9					
07		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	620 1	9232 2	N	156	195 1	410
							172 9					
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	540 1	8106 2	N	131	386 1	155
							144 9					
*09		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	600 1	8011 2	N	150		305
							165 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310		
BIRD		WELL #: 1										
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	120 1	1698 2	N	-0-	169 1	67
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	120 1	1460 2	N	-0-		67
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	120 1	1327 2	N	-0-		67
07		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	120 1	1318 2	N	-0-		67
*08		1488 N	654	-0-	-834	-0-	120 1	534 2	N	-0-		67
09		1440 N	654	-0-	-786	-0-	120 1	534 2	N	-0-		67

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9576 - 9594		
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1										
04		2100 X	1708	-0-	-392	-0-	114 1	1463 2	N	119		147
							131 9					
05		2170 X	1870	-0-	-300	-0-	131 1	1658 2	N	74		221
							81 9					
06		2100 X	1311	-0-	-789	-0-	82 1	1150 2	N	72	160 1	133
							79 9					
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	157 1	2651 2	N	179	274 1	38
							197 9					
08		2170 X	1789	-0-	-381	-0-	173 1	1546 2	N	64		102
							70 9					
*09		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2148 2	89 9	N	81		183

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534													
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598						
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	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-			76
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-			76
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-			76
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			76
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	2	N	-0-			76
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-			76
-----															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999						
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	388	2	52	9	N	47	175	1	72
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	676	2	59	9	N	54			126
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	761	2	55	9	N	50			176
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	666	2	44	9	N	40	162	1	54
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	838	2	55	9	N	50			104
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2531	2	54	9	N	49			153
-----															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892						
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6417	2	132	9	N	120	177	1	91
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9091	2	150	9	N	136			227
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5773	2	83	9	N	75			302
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9102	2	128	9	N	116	158	1	260
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8459	2	127	9	N	115			375
*09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8040	2	139	9	N	126			501
-----															
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726						
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1755	2	66	9	N	60	171	1	101
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2377	2	70	9	N	64			165
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2203	2	64	9	N	58			223
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2175	2	66	9	N	60	172	1	111
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2143	2	79	9	N	72			183
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1964	2	68	9	N	62			245
-----															
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780						
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1864	2	N	27			152
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1932	2	N	27			179
06	1920	X	1813	-0-	-107	-0-	119	1	1670	2	N	22			201
07	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	111	1	1886	2	N	20			221
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	254	1	2277	2	N	16			237
09	2040	X	1638	-0-	-402	-0-	18	9	21	9	N	19			256

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318						
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 223626	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9138	- 10143	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
05	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098						
LIVE OAK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 271623	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7098	- 7440	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175						
MCCLELLAND				WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736	- 9748	
04	4470 X	4204	-0-	-266	-0-	584 1	3573 3	N	43 36 1	183
05	4619 X	4158	-0-	-461	-0-	606 1	3538 3	N	13	196
06	4470 X	3982	-0-	-488	-0-	567 1	3374 3	N	37 67 1	166
07	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	589 1	3783 3	N	12	178
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	646 1	4188 3	N	41	219
*09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	685 1	4174 3	N	55 184 1	90

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9667	- 9677	
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	24 1	148 3	N	-0-	40
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	17 1	102 3	N	-0-	40
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	17 1	99 3	N	-0-	40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	23 1	147 3	N	-0-	40
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	16 1	101 3	N	-0-	40
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19 1	116 3	N	-0-	40

MCCLELLAND				WELL #: 17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960	- 10024	
04	720 N	613	-0-	-107	-0-	74 1	451 3	N	80 149 1	37
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	88 9	456 3	N	52	89
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	78 1	414 3	N	78 115 1	52
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	57 9	434 3	N	45	97
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	70 1	417 3	N	54	151
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	68 1	388 3	N	64 181 1	34

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	N	74	46 1		127			
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	81 9	144 3	N	52			179			
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	17 1	120 3	N	30	164 1		45			
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	57 9	115 3	N	44			89			
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	14 1	99 3	N	40			129			
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	33 9	116 3	N	25			154			
						48 9									
						11 1									
						44 9									
						14 1									
						28 9									
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	3	N	47	91 1	27				
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	52	9	5565	3	N	52		79				
06	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	647	1	5160	3	N	35		114				
07	6293 X	6175	-0-	-118	-0-	57	9	5524	3	N	37	126 1	25				
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	591	1	5690	3	N	33		58				
*09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	39	9	5702	3	N	45	86 1	17				
						610	1										
						41	9										
						638	1										
						36	9										
						699	1										
						50	9										
MCCLELLAND "E"										WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
MCCLELLAND										WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903	
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		69				
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		69				
06	3630 X	3	-0-	-3627	-0-	3	3			N	-0-		69				
07	3720 X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-		69				
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		69				
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		69				
MCCLELLAND "C"										WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
MCCLELLAND										WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18				
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4800 X	4775	-0-	-25	-0-	668 1	4088 3	N		17			173
							19 9							
05		4898 X	4754	-0-	-144	-0-	693 1	4047 3	N		13			186
							14 9							
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	696 1	4143 3	N		10			196
							11 9							
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	712 1	4568 3	N		11			207
							12 9							
08		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	657 1	4260 3	N		12			219
							13 9							
09		4860 X	4146	-0-	-714	-0-	583 1	3551 3	N		11			230
							12 9							
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968					
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018														
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108					
ARNOLD		WELL #: 1												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913					
04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2099 2	248 9	N		225			451
05		2387 X	2069	-0-	-318	-0-	2012 2	57 9	N		52			503
06		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2311 2	67 9	N		61	184 1		380
07		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2810 2	50 9	N		45			425
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N		-0-			41
*09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	75 9		N		68			523

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			15
05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2		N	-0-			15
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			15
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			15
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			54
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MCCLLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

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
04	3000	2729	-0-	-271	-0-	282 1	2410 3	N	34	48 1		15
						37 9						
05	3100	2860	-0-	-240	-0-	298 1	2562 3	N	-0-			15
06	3000	2495	-0-	-505	-0-	253 1	2208 3	N	31			46
						34 9						
07	2914 #	2614	-0-	-300	-0-	258 1	2332 3	N	22	57 1		11
						24 9						
08	2852 #	2231	-0-	-621	-0-	221 1	1973 3	N	34			45
						37 9						
09	2760 #	1647	-0-	-1113	-0-	172 1	1403 3	N	65	92 1		18
						72 9						

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648  
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 TT OPERATING, LLC 872252  
 REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0 N	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	
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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OAKVILLE, 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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6857 - 6860	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629									
REAGAN, L. A.			WELL #:	3	RRCID -> 083541	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6743 - 6750	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-
-----												
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)			66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
BURROWS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4058 - 4070	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752									
THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3941 - 3951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION				027200									
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4786 - 4789			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3813 - 3823			
04	14B2 EXT	61	-0-	61	272	61	2		Y	-0-			3
05	14B2 EXT	55	-0-	55	327	55	2		Y	-0-			3
06	14B2 EXT	55	-0-	55	382	55	2		Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	382				Y	-0-			3
*08	14B2 EXT	69	-0-	69	451	69	2		Y	-0-			3
09	14B2 EXT	69	-0-	69	520	69	2		Y	-0-			3
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3706 - 3953			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			3
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			3
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3763 - 3783			
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
*09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4132 - 4150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			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-
-----														
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3926 - 3944			
04	14B2 EXT	20	-0-	20	89	20	2			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	18	-0-	18	107	18	2			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	18	-0-	18	125	18	2			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-			2
*08	14B2 EXT	34	-0-	34	159	34	2			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	193	34	2			Y	-0-			2
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3138 - 4059			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819 - 3824			
04	14B2 EXT	122	-0-	122	752	122	2			N	-0-			79
05	14B2 EXT	111	-0-	111	863	111	2			N	-0-			79
06	14B2 EXT	110	-0-	110	973	110	2			N	-0-			79
07	973 X	-0-	-0-	-973	-0-					N	-0-			79
*08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			79
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			79
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556			
04	14B2 EXT	82	-0-	82	502	82	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	74	-0-	74	576	74	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	73	-0-	73	649	73	2			N	-0-			-0-
07	649 X	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-			-0-
*08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310			
04	780 N	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	992 N	444	-0-	-548	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06	900 N	440	-0-	-460	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			5
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-			5

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		4
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		4
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		4
*09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		4
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
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		105
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		105
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-		105
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		105
*08	155 X	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-		105
09	150 X	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y	-0-		105
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 - 4518
04	14B2 EXT	163	-0-	163	1575	163 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	148	-0-	148	1723	148 2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	147	-0-	147	1870	147 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1870			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	138	-0-	138	2008	138 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	2146	138 2		Y	-0-		-0-
O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4710 - 4720
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		44
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		44
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		44
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		44
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		44
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		44
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
-----													
OLD BUZZARD (WILCOX)		66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
GEMARMI INC.		298884		WELL #: 1		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736			
CLINTON													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106			
O'CONNOR RANCH													
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			90
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			90
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			90
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			90
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			90
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			90
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058					
04	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	4987	2		N	-0-	174	1	76
05	5859 X	4513	-0-	-1346	-0-	4513	2		N	-0-			76
06	5670 X	4479	-0-	-1191	-0-	4479	2		N	-0-			76
07	5859 X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2		N	-0-			76
*08	5859 X	4482	-0-	-1377	-0-	4482	2		N	-0-			76
09	5670 X	4482	-0-	-1188	-0-	4482	2		N	-0-			76
-----													
O'CONNOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 1		RRCID -> 284465		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651			
SULLIVAN UNIT													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
APEX ENERGY, INC. 027424  
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B DENY	NO RPT	-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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCNEILL H		WELL #:		2	RRCID -> 283280	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5197	- 5226		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09		0 N	-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		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598		N	NO RPT		-0-
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-
-----											
PANNA MARIA (CARRIZO)				68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
ECTERO SOUTHWEST, LLC				241416							
GFL/CRUZ		WELL #:		0001GF	RRCID -> 269322	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 4396	PERF. N/A			
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
BORDOVSKY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208024	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 4014	- 4017		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				90
*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
-----																
PUSTEJOVSKY			WELL #: 1		RRCID -> 130286			COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82
-----																
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058													
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #: 5		RRCID -> 038971			COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937						
04		4464 R	4464	-0-	-0- B	-0-	4060	2	404	9	N	367	297	1		131
05		4275 R	4275	-0-	-0- B	-0-	3879	2	396	9	N	360	396	1		95
06		4737 R	4737	-0-	-0- B	-0-	4298	2	439	9	N	399	456	1		38
07		4510 R	4510	-0-	-0- B	-0-	4122	2	388	9	N	353	330	1		61
08		4472 R	4472	-0-	-0- B	-0-	4056	2	416	9	N	378	296	1		143
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		4772 R	4772	-0-	-0- B	-0-	4377	2	395	9	N	359	321	1		181
-----																
GULFTEX ENERGY, LLC			338751													
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 033542			COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976						
04		5250 #	3574	-0-	-1676 B	-6398	3324	2	250	9	N	227	316	1		88
05		5425 #	2793	-0-	-2632 B	-9030	2602	2	191	9	N	174				262
06		5160 #	3736	-0-	-1424 B	-10454	3479	2	257	9	N	234	360	1		136
07		4433 #	4049	-0-	-384 B	-10838	3785	2	264	9	N	240	171	1		205
08		3689 #	4591	-0-	902 B	-9936	4276	2	315	9	N	286	335	1		156
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-9351	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		3570 #	3930	-0-	360 B	-8991	3696	2	234	9	N	213	149	1		220
-----																
INPEX EAGLE FORD, LLC			424753													
LABUS, J. V.			WELL #: 3		RRCID -> 133296			COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792						
04		1440 #	1002	-0-	-438 B	-6158	961	2	41	9	N	37				281
05		1488 #	286	-0-	-1202 B	-7360	286	2			N	-0-				281
06		1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-8800					N	190	161	1		310
07		1550 #	826	-0-	-724 B	-9524	826	2			N	-0-				310
08		1550 #	1334	-0-	-216 B	-9740	1309	2	25	9	N	23				333
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4020	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		990 # NO RPT	-0-	-0-	-990 B	-5010					N	NO RPT				333



-----												
PANNA MARIA (EDWARDS)			//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	10818	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
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
OVINTIV USA INC.				628658								
BRYSCH			WELL #:	1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	04/23/1961	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	10950 - 10960
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		7
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
MAGNUM OPERATING, LLC				521542								
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-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-
-----												
'BULL REDFISH' UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PANTHER REEF (FRIO G-1)				69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
MAGNUM OPERATING, LLC				521542								
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189
04		5550 #	487	-0-	-5063	-0-	252 1	213 2	N	20		596
							22 9					
05		5921 #	46	-0-	-5875	-0-	28 1	18 2	N	-0-	20 7	576
06		5730 #	164	-0-	-5566	-0-	28 1	136 2	N	-0-		576
07		2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		576
08		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		576
09		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		576
-----												
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
MAGNUM OPERATING, LLC 521542  
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
MAGNUM OPERATING, LLC 521542  
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170  
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924									
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)				69049 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
LEGACY EXPLORATION, INC.				495544									
SHELLY GRIFFITH		WELL #:		A 2	RRCID ->	137843	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4125 - 4133	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)				69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL		WELL #:		3 D	RRCID ->	244747	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	4273 - 4291	
04	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-			140
05	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2	N	-0-			140
06	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-			140
07	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-			140
08	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	N	-0-			140
*09	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-			140
MCNEILL WEST				WELL #:	1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4409 - 4411
04	930 N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2	N	-0-			7
05	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2	N	-0-			7
06	810 N	805	-0-	-5	B	-0-	805	2	N	-0-			7
07	930 N	832	-0-	-98	B	-0-	832	2	N	-0-			7
08	868 N	708	-0-	-160	B	-0-	708	2	N	-0-			7
09	810 N	642	-0-	-168	B	-0-	642	2	N	-0-			7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4174 - 4184
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2		N	-0-			90
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			90
06	990 N	815	-0-	-175 B	-0-	815 2		N	-0-			90
07	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			90
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			90
*09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4305 - 4311
04	4890 X	4342	-0-	-548 B	-0-	4333 2		9 9 N	8			150
05	5053 X	4222	-0-	-831 B	-0-	4212 2		10 9 N	9			159
06	4890 X	3673	-0-	-1217 B	-0-	3662 2		11 9 N	10			169
07	4681 X	3434	-0-	-1247 B	-0-	3425 2		9 9 N	8			177
08	4495 X	2905	-0-	-1590 B	-0-	2895 2		10 9 N	9			186
09	4350 X	2454	-0-	-1896 B	-0-	2447 2		7 9 N	6			192

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 - 13900
04	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	43 1	4001 2	N	-0-		-0-
05	3095 X	3095	-0-	-0- B	-0-	9 1	3086 2	N	-0-		-0-
06	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	55 1	3353 2	N	-0-		-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	63 1	3458 2	N	-0-		-0-
*08	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	64 1	3248 2	N	-0-		-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GORDON, ALBERT			WELL #:	1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13181 - 14875
04	25200 X	14202	-0-	-10998 B	-0-	274 1	13928 2	N	-0-		-0-
05	18910 X	18225	-0-	-685 B	-0-	273 1	17952 2	N	-0-		-0-
06	21490 X	21490	-0-	-0- B	-0-	451 1	21039 2	N	-0-		-0-
07	21917 X	19007	-0-	-2910 B	-0-	416 1	18591 2	N	-0-		-0-
08	21917 X	18835	-0-	-3082 B	-0-	422 1	18413 2	N	-0-		-0-
09	21480 X	NO RPT	-0-	-21480 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONEAL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	063496	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13661 - 15821
04	6030 X	5950	-0-	-80 B	-0-	1118 1	4832 2	N	-0-		-0-
05	6231 X	5717	-0-	-514 B	-0-	1080 1	4637 2	N	-0-		-0-
06	4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	842 1	4036 2	N	-0-		-0-
07	7967 X	5301	-0-	-2666 B	-0-	978 1	4323 2	N	-0-		-0-
08	7967 X	4633	-0-	-3334 B	-0-	853 1	3780 2	N	-0-		-0-
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CURRER, G. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13634 - 15277
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEPPARD, J. A.			WELL #:	1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13620 - 17264
04	3360 X	3034	-0-	-326 B	-0-	107 1	2927 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4272	-0-	-440 B	-0-	134 1	4138 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	3696	-0-	-864 B	-0-	127 1	3569 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3925	-0-	-508 B	-0-	142 1	3783 2	N	-0-		-0-
08	4278 X	3121	-0-	-1157 B	-0-	108 1	3013 2	N	-0-		-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.13843 - 16446
04	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-		-0-
08	3286 X	1	-0-	-3285 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	0 X	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, S. E. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13700 - 17001		
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
-----														
04		5405 X	5405	-0-	-0- B	-0-	1015 1	4390 2	N		-0-			-0-
05		5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	1067 1	4583 2	N		-0-			-0-
06		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	929 1	4452 2	N		-0-			-0-
07		5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	1026 1	4532 2	N		-0-			-0-
*08		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	1019 1	4517 2	N		-0-			-0-
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13504 - 15637		
04		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	638 1	2760 2	N		-0-			-0-
05		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	793 1	3404 2	N		-0-			-0-
06		4200 X	3980	-0-	-220 B	-0-	687 1	3293 2	N		-0-			-0-
07		4340 X	3014	-0-	-1326 B	-0-	556 1	2458 2	N		-0-			-0-
08		4340 X	2833	-0-	-1507 B	-0-	522 1	2311 2	N		-0-			-0-
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347		PERF.13467 - 15592		
04		4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	854 1	3693 2	N		-0-			-0-
05		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	856 1	3675 2	N		-0-			-0-
06		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	579 1	2777 2	N		-0-			-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	628 1	2777 2	N		-0-			-0-
08		3844 X	2408	-0-	-1436 B	-0-	443 1	1965 2	N		-0-			-0-
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838		PERF.13709 - 15368		
04		5472 X	5472	-0-	-0- B	-0-	193 1	5279 2	N		-0-			-0-
05		5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	173 1	5347 2	N		-0-			-0-
06		5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	172 1	4849 2	N		-0-			-0-
07		4216 X	3645	-0-	-571 B	-0-	132 1	3513 2	N		-0-			-0-
08		5642 X	2594	-0-	-3048 B	-0-	90 1	2504 2	N		-0-			-0-
09		5460 X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13591 - 13706		
04		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	292 1	1263 2	N		-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	323 1	1387 2	N		-0-			-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	254 1	1216 2	N		-0-			-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	256 1	1133 2	N		-0-			-0-
08		1488 N	1005	-0-	-483 B	-0-	185 1	820 2	N		-0-			-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745		PERF.13335 - 15071		
04		6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	131 1	6634 2	N		-0-			-0-
05		8930 X	8930	-0-	-0- B	-0-	134 1	8796 2	N		-0-			-0-
06		7560 X	6943	-0-	-617 B	-0-	146 1	6797 2	N		-0-			-0-
07		6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	151 1	6740 2	N		-0-			-0-
08		8246 X	6762	-0-	-1484 B	-0-	151 1	6611 2	N		-0-			-0-
09		7980 X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905		PERF.13634 - 13221		
04		5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	180 1	4920 2	N		-0-			-0-
05		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	186 1	5750 2	N		-0-			-0-
06		6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	209 1	5871 2	N		-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	203 1	5425 2	N		-0-			-0-
08		3751 X	3696	-0-	-55 B	-0-	128 1	3568 2	N		-0-			-0-
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-			N		NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4490 X	4490	-0-	-0-	B	-0-		158	1	4332	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	3882	-0-	-1667	B	-0-		121	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	5322	-0-	-48	B	-0-		183	1	5139	2	N	-0-			-0-
07	5153 X	5153	-0-	-0-	B	-0-		186	1	4967	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4403	-0-	-247	B	-0-		152	1	4251	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841								
04	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-		989	2			N	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-		1008	2			N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-		992	2			N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-		1010	2			N	-0-			-0-
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-		1010	2			N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
GORDON G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000								
04	2845 N	2845	-0-	-0-	B	-0-		534	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	4614 X	4614	-0-	-0-	B	-0-		871	1	3743	2	N	-0-			-0-
06	6676 X	6676	-0-	-0-	B	-0-		1152	1	5524	2	N	-0-			-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	B	-0-		992	1	4385	2	N	-0-			-0-
*08	5132 X	5132	-0-	-0-	B	-0-		945	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028								
04	4044 X	4044	-0-	-0-	B	-0-		760	1	3284	2	N	-0-			-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	B	-0-		746	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3340	-0-	-260	B	-0-		577	1	2763	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3141	-0-	-1044	B	-0-		580	1	2561	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	2791	-0-	-1394	B	-0-		514	1	2277	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693								
04	6810 X	5130	-0-	-1680	B	-0-		99	1	5031	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	5874	-0-	-1163	B	-0-		88	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5710	-0-	-680	B	-0-		120	1	5590	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6406	-0-	-476	B	-0-		140	1	6266	2	N	-0-			-0-
08	6882 X	6184	-0-	-698	B	-0-		139	1	6045	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869								
04	1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-		23	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-		22	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-		26	1	1174	2	N	-0-			-0-
*08	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-		47	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667								
04	9025 X	9025	-0-	-0-	B	-0-		174	1	8851	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	5272	-0-	-2385	B	-0-		79	1	5193	2	N	-0-			-0-
06	8421 X	8421	-0-	-0-	B	-0-		177	1	8244	2	N	-0-			-0-
07	8832 X	8832	-0-	-0-	B	-0-		193	1	8639	2	N	-0-			-0-
08	9331 X	7570	-0-	-1761	B	-0-		170	1	7400	2	N	-0-			-0-
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	B	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1839	X	1839	-0-	-0-	B	35 1	1804 2	N	-0-		-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	B	28 1	1866 2	N	-0-		-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	B	48 1	2246 2	N	-0-		-0-
07	2480	X	2480	-0-	-0-	B	54 1	2426 2	N	-0-		-0-
*08	2346	X	2346	-0-	-0-	B	53 1	2293 2	N	-0-		-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	B			N	NO RPT		-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072				
04	18010	X	18010	-0-	-0-	B	347 1	17663 2	N	-0-		-0-
05	15799	X	15799	-0-	-0-	B	237 1	15562 2	N	-0-		-0-
06	15404	X	15404	-0-	-0-	B	324 1	15080 2	N	-0-		-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	B	346 1	15459 2	N	-0-		-0-
*08	14165	X	14165	-0-	-0-	B	317 1	13848 2	N	-0-		-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	B			N	NO RPT		-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699				
04	2380	N	2380	-0-	-0-	B	447 1	1933 2	N	-0-		-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	B	470 1	2020 2	N	-0-		-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	B	387 1	1856 2	N	-0-		-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	B	371 1	1639 2	N	-0-		-0-
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	B	381 1	1688 2	N	-0-		-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	B			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652				
04	6772	X	6772	-0-	-0-	B	239 1	6533 2	N	-0-		-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	B	206 1	6383 2	N	-0-		-0-
06	7530	X	5690	-0-	-1840	B	195 1	5495 2	N	-0-		-0-
07	7781	X	5905	-0-	-1876	B	213 1	5692 2	N	-0-		-0-
08	7006	X	6183	-0-	-823	B	214 1	5969 2	N	-0-		-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	B			N	NO RPT		-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039				
04	2187	N	2187	-0-	-0-	B	411 1	1776 2	N	-0-		-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	B	418 1	1796 2	N	-0-		-0-
06	2927	N	2927	-0-	-0-	B	505 1	2422 2	N	-0-		-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	B	402 1	1776 2	N	-0-		-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	B	401 1	1777 2	N	-0-		-0-
09	2940	N	NO RPT	-0-	-2940	B			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045				
04	6000	X	5871	-0-	-129	B	207 1	5664 2	N	-0-		-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	B	197 1	6115 2	N	-0-		-0-
06	7011	X	7011	-0-	-0-	B	241 1	6770 2	N	-0-		-0-
07	6828	X	6828	-0-	-0-	B	247 1	6581 2	N	-0-		-0-
*08	6885	X	6885	-0-	-0-	B	238 1	6647 2	N	-0-		-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	B			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652				
04	5280	X	4643	-0-	-637	B	164 1	4479 2	N	-0-		-0-
05	5146	X	3906	-0-	-1240	B	122 1	3784 2	N	-0-		-0-
06	5490	X	3720	-0-	-1770	B	128 1	3592 2	N	-0-		-0-
07	5673	X	3971	-0-	-1702	B	144 1	3827 2	N	-0-		-0-
08	4805	X	3684	-0-	-1121	B	127 1	3557 2	N	-0-		-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	B			N	NO RPT		-0-



-----															
PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
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
-----															
04		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	100	1	433	2	N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	100	1	430	2	N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	221	1	1058	2	N	-0-			-0-
07		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	228	1	1009	2	N	-0-			-0-
*08		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1000	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
-----															
04		3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	628	1	2716	2	N	-0-			-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	400	1	1719	2	N	-0-			-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	650	1	3114	2	N	-0-			-0-
07		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	361	1	1593	2	N	-0-			-0-
08		2511 X	1872	-0-	-639 B	-0-	345	1	1527	2	N	-0-			-0-
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430 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															
-----															
04		2760 X	2339	-0-	-421 B	-0-	45	1	2294	2	N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	54	1	3519	2	N	-0-			-0-
06		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	68	1	3188	2	N	-0-			-0-
07		3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	78	1	3487	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	3225	-0-	-92 B	-0-	72	1	3153	2	N	-0-			-0-
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210 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															
-----															
04		4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	150	1	4110	2	N	-0-			-0-
05		4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	133	1	4125	2	N	-0-			-0-
06		3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	125	1	3507	2	N	-0-			-0-
07		4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	152	1	4053	2	N	-0-			-0-
08		4402 X	3523	-0-	-879 B	-0-	122	1	3401	2	N	-0-			-0-
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
-----															
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
-----															
04		6300 X	5319	-0-	-981 B	-0-	103	1	5216	2	N	-0-			-0-
05		6231 X	6190	-0-	-41 B	-0-	93	1	6097	2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5385	-0-	-165 B	-0-	113	1	5272	2	N	-0-			-0-
07		6293 X	6013	-0-	-280 B	-0-	132	1	5881	2	N	-0-			-0-
08		6293 X	5400	-0-	-893 B	-0-	121	1	5279	2	N	-0-			-0-
09		6000 X	NO RPT	-0-	-6000 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
-----															
04		6210 X	6017	-0-	-193 B	-0-	212	1	5805	2	N	-0-			-0-
05		6417 X	6037	-0-	-380 B	-0-	189	1	5848	2	N	-0-			-0-
06		6210 X	6117	-0-	-93 B	-0-	210	1	5907	2	N	-0-			-0-
07		6417 X	6236	-0-	-181 B	-0-	225	1	6011	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	5675	-0-	-742 B	-0-	196	1	5479	2	N	-0-			-0-
09		6120 X	NO RPT	-0-	-6120 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 #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	318	1	1011	2	N	-0-			-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	307	1	1011	2	N	-0-			-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	133	1	1162	2	N	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	263	1	1075	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	436	-0-	-897 B	-0-	305	1	131	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
04		14B2 EXT	3	-0-	3 B	32	3	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	15	-0-	15 B	47	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	24	-0-	24 B	71	1	1	23	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	71					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
04		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	65	1	1784	2	N	-0-			-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	65	1	2007	2	N	-0-			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	65	1	1840	2	N	-0-			-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	69	1	1829	2	N	-0-			-0-
08		2077 N	1869	-0-	-208 B	-0-	65	1	1804	2	N	-0-			-0-
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
04		4410 X	2498	-0-	-1912 B	-0-	88	1	2410	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	2416	-0-	-1924 B	-0-	76	1	2340	2	N	-0-			-0-
06		3690 X	3132	-0-	-558 B	-0-	108	1	3024	2	N	-0-			-0-
07		3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	139	1	3708	2	N	-0-			-0-
*08		3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	121	1	3382	2	N	-0-			-0-
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
04		6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	236	1	6470	2	N	-0-			-0-
05		7099 X	6565	-0-	-534 B	-0-	205	1	6360	2	N	-0-			-0-
06		8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	306	1	8593	2	N	-0-			-0-
07		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	314	1	8379	2	N	-0-			-0-
08		8432 X	7920	-0-	-512 B	-0-	274	1	7646	2	N	-0-			-0-
09		8160 X	NO RPT	-0-	-8160 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
04		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
07		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
*08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
04		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	34	1	938	2	N	-0-			-0-
05		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	45	1	1408	2	N	-0-			-0-
06		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	75	1	2096	2	N	-0-			-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	60	1	1609	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1349	-0-	-46 B	-0-	47	1	1302	2	N	-0-			-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350 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 #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	12	1	31	2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	17	1	56	2	N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	14	1	59	2	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	42	1	18	2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
*08		5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	197	1	5498	2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425															
04		5040 X	2046	-0-	-2994 B	-0-	72	1	1974	2	N	-0-			-0-
05		5208 X	2907	-0-	-2301 B	-0-	91	1	2816	2	N	-0-			-0-
06		6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	224	1	6290	2	N	-0-			-0-
07		5274 X	5274	-0-	-0- B	-0-	191	1	5083	2	N	-0-			-0-
*08		4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	156	1	4347	2	N	-0-			-0-
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588															
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08		186 N	50	-0-	-136 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629															
04		2670 X	2415	-0-	-255 B	-0-	85	1	2330	2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2552	-0-	-114 B	-0-	80	1	2472	2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2549	-0-	-1 B	-0-	88	1	2461	2	N	-0-			-0-
07		2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	94	1	2518	2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2500	-0-	-104 B	-0-	86	1	2414	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
04		9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	334	1	9139	2	N	-0-			-0-
05		11709 X	11709	-0-	-0- B	-0-	366	1	11343	2	N	-0-			-0-
06		9031 X	9031	-0-	-0- B	-0-	310	1	8721	2	N	-0-			-0-
07		5549 X	5000	-0-	-549 B	-0-	181	1	4819	2	N	-0-			-0-
08		5549 X	3713	-0-	-1836 B	-0-	128	1	3585	2	N	-0-			-0-
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866	
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	AMT CODE	BALANCE
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	112 1	483 2	N	-0-
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	134 1	574 2	N	-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	132 1	634 2	N	-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	148 1	653 2	N	-0-
*08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	146 1	648 2	N	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT
-----									
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708	
04	4110 X	3041	-0-	-1069 B	-0-	107 1	2934 2	N	-0-
05	9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	301 1	9334 2	N	-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	136 1	3817 2	N	-0-
07	4774 X	4011	-0-	-763 B	-0-	145 1	3866 2	N	-0-
08	4867 X	3682	-0-	-1185 B	-0-	127 1	3555 2	N	-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-			N	NO RPT
-----									
TOMASEK GU		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378	
04	8567 X	8567	-0-	-0- B	-0-	165 1	8402 2	N	-0-
05	16610 X	16610	-0-	-0- B	-0-	249 1	16361 2	N	-0-
06	18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	384 1	17883 2	N	-0-
07	19698 X	19698	-0-	-0- B	-0-	431 1	19267 2	N	-0-
*08	18448 X	18448	-0-	-0- B	-0-	413 1	18035 2	N	-0-
09	18270 X	NO RPT	-0-	-18270 B	-0-			N	NO RPT
-----									
TURNER GU		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212	
04	3120 X	2422	-0-	-698 B	-0-	85 1	2337 2	N	-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	100 1	3095 2	N	-0-
06	3030 X	2982	-0-	-48 B	-0-	102 1	2880 2	N	-0-
07	3131 X	2839	-0-	-292 B	-0-	103 1	2736 2	N	-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320 B	-0-	99 1	2774 2	N	-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-			N	NO RPT
-----									
LEPPARD GU		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797	
04	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	36 1	1807 2	N	-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	21 1	1404 2	N	-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	37 1	1710 2	N	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	38 1	1686 2	N	-0-
*08	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	36 1	1558 2	N	-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-			N	NO RPT
-----									
TURNER GU		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590	
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	30 1	810 2	N	-0-
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	26 1	790 2	N	-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	50 1	1410 2	N	-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	30 1	810 2	N	-0-
08	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	27 1	749 2	N	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT
-----									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928	
04	5430 X	4645	-0-	-785 B	-0-	90 1	4555 2	N	-0-
05	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	78 1	5132 2	N	-0-
06	4950 X	4808	-0-	-142 B	-0-	101 1	4707 2	N	-0-
07	5704 X	4474	-0-	-1230 B	-0-	98 1	4376 2	N	-0-
08	5704 X	4967	-0-	-737 B	-0-	111 1	4856 2	N	-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-			N	NO RPT

-----														
PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13479 - 16740		
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
-----														
04		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	79 1	2151 2	N		-0-		-0-	
05		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	69 1	2128 2	N		-0-		-0-	
06		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	112 1	3139 2	N		-0-		-0-	
07		4905 X	4905	-0-	-0- B	-0-	177 1	4728 2	N		-0-		-0-	
*08		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	160 1	4473 2	N		-0-		-0-	
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13512 - 16883		
04		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	43 1	1184 2	N		-0-		-0-	
05		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	45 1	1406 2	N		-0-		-0-	
06		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	49 1	1375 2	N		-0-		-0-	
07		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	52 1	1377 2	N		-0-		-0-	
08		1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	47 1	1308 2	N		-0-		-0-	
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410 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		
04		8876 X	8876	-0-	-0- B	-0-	313 1	8563 2	N		-0-		-0-	
05		8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	263 1	8139 2	N		-0-		-0-	
06		7956 X	7956	-0-	-0- B	-0-	273 1	7683 2	N		-0-		-0-	
07		8115 X	8115	-0-	-0- B	-0-	293 1	7822 2	N		-0-		-0-	
*08		7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-	267 1	7463 2	N		-0-		-0-	
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13320 - 16635		
04		9540 X	5447	-0-	-4093 B	-0-	105 1	5342 2	N		-0-		-0-	
05		10238 X	10238	-0-	-0- B	-0-	153 1	10085 2	N		-0-		-0-	
06		16289 X	16289	-0-	-0- B	-0-	342 1	15947 2	N		-0-		-0-	
07		10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	231 1	10330 2	N		-0-		-0-	
08		10230 X	8062	-0-	-2168 B	-0-	181 1	7881 2	N		-0-		-0-	
09		10950 X	NO RPT	-0-	-10950 B	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796		PERF.13388 - 14761		
04		5730 X	1576	-0-	-4154 B	-0-	56 1	1520 2	N		-0-		-0-	
05		7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	225 1	6960 2	N		-0-		-0-	
06		5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	177 1	4973 2	N		-0-		-0-	
07		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	218 1	5808 2	N		-0-		-0-	
08		7192 X	5642	-0-	-1550 B	-0-	195 1	5447 2	N		-0-		-0-	
09		6960 X	NO RPT	-0-	-6960 B	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963		PERF.13586 - 16288		
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
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	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-	
-----														
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13488 - 16353		
04		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	409 1	1110 2	N		-0-		-0-	
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	345 1	1138 2	N		-0-		-0-	
06		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	141 1	1233 2	N		-0-		-0-	
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	25 1	100 2	N		-0-		-0-	
08		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N		-0-		-0-	
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N		NO RPT		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424		
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
04	5370 X	4571	-0-	-799 B	-0-	88 1	4483 2	N	-0-	-0-
05	6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	93 1	6144 2	N	-0-	-0-
06	4770 X	4130	-0-	-640 B	-0-	87 1	4043 2	N	-0-	-0-
07	5177 X	4313	-0-	-864 B	-0-	94 1	4219 2	N	-0-	-0-
08	6231 X	5681	-0-	-550 B	-0-	127 1	5554 2	N	-0-	-0-
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OVERBY		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981		
04	17220 X	17099	-0-	-121 B	-0-	603 1	16496 2	N	-0-	-0-
05	18650 X	18650	-0-	-0- B	-0-	583 1	18067 2	N	-0-	-0-
06	18160 X	18160	-0-	-0- B	-0-	624 1	17536 2	N	-0-	-0-
07	18170 X	18170	-0-	-0- B	-0-	657 1	17513 2	N	-0-	-0-
*08	18744 X	18744	-0-	-0- B	-0-	648 1	18096 2	N	-0-	-0-
09	18150 X	NO RPT	-0-	-18150 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255		
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335		
04	11811 X	11811	-0-	-0- B	-0-	11811 2		N	-0-	-0-
05	12090 X	10037	-0-	-2053 B	-0-	10037 2		N	-0-	-0-
06	11700 X	9020	-0-	-2680 B	-0-	9020 2		N	-0-	-0-
07	13423 X	9932	-0-	-3491 B	-0-	9932 2		N	-0-	-0-
08	13423 X	9977	-0-	-3446 B	-0-	9977 2		N	-0-	-0-
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809		
04	7005 X	7005	-0-	-0- B	-0-	135 1	6870 2	N	-0-	-0-
05	8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	130 1	8551 2	N	-0-	-0-
06	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	129 1	6034 2	N	-0-	-0-
07	5363 X	4604	-0-	-759 B	-0-	101 1	4503 2	N	-0-	-0-
08	8680 X	4332	-0-	-4348 B	-0-	97 1	4235 2	N	-0-	-0-
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931		
04	1255 X	1255	-0-	-0- B	-0-	24 1	1231 2	N	-0-	-0-
05	4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	67 1	4404 2	N	-0-	-0-
06	1890 X	1115	-0-	-775 B	-0-	23 1	1092 2	N	-0-	-0-
07	1953 X	1484	-0-	-469 B	-0-	32 1	1452 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	627	-0-	-2535 B	-0-	14 1	613 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345		
04	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	174 1	4752 2	N	-0-	-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	160 1	4955 2	N	-0-	-0-
06	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	174 1	4892 2	N	-0-	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	183 1	4885 2	N	-0-	-0-
*08	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	173 1	4843 2	N	-0-	-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60 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 #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

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
04		15630 X	14877	-0-	-753 B	-0-	287 1	14590 2	N	-0-		-0-
05		16151 X	15053	-0-	-1098 B	-0-	226 1	14827 2	N	-0-		-0-
06		14100 X	10882	-0-	-3218 B	-0-	229 1	10653 2	N	-0-		-0-
07		15283 X	12334	-0-	-2949 B	-0-	270 1	12064 2	N	-0-		-0-
08		15376 X	11008	-0-	-4368 B	-0-	247 1	10761 2	N	-0-		-0-
09		14880 X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

04		2640 X	2548	-0-	-92 B	-0-	431 1	2117 3	Y	-0-		-0-
05		2728 X	2354	-0-	-374 B	-0-	293 1	2061 3	Y	-0-		-0-
06		2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	474 1	1995 3	Y	-0-		-0-
07		2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	519 1	2071 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2467	-0-	2467 B	2467	550 1	1917 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1792	-0-	1792 B	4259	254 1	1538 3	Y	-0-		-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

04		1740 X	1386	-0-	-354 B	-0-	234 1	1152 3	Y	-0-		-0-
05		7805 X	7805	-0-	-0- B	-0-	971 1	6834 3	Y	-0-		-0-
06		1740 X	470	-0-	-1270 B	-0-	90 1	380 3	Y	-0-		-0-
07		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	634 1	2529 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	8542	-0-	8542 B	8542	1212 1	7330 3	Y	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

04		3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	585 1	2877 3	Y	-0-		-0-
05		2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	271 1	1910 3	Y	-0-		-0-
06		2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	516 1	2169 3	Y	-0-		-0-
07		2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	468 1	1867 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256 B	2256	503 1	1753 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1946	-0-	1946 B	4202	276 1	1670 3	Y	-0-		-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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

-----																
PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
KOCUREK GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
STOCKTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13192 - 14897				
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
JOHNSTON GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13290 - 15962				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
PAWNEE, S. (WILCOX)					69853 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
ENSIGN OPERATING LLC					253102											
BENHAM			WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8613 - 8647				
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						CNTY: KARNES				
URBANCZYK A#1		WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
WOOD ENERGY INC.		936795						CNTY: BEE				
KAINER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PETTUS (VICKSBURG 2900)		70987 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
RAY, GEO. A.		WELL #: 85		RRCID -> 044564		COMPL. DATE 07/26/1968		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2020 - P/A 09/19/20												
PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RAY, G. A.		WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETTUS, E. (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

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

RAY, GEORGE

WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			42
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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

-----

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

-----

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
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

-----

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

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

-----

PETTUS, 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

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

-----

PETTUS, 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----

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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	AMT CODE	BALANCE
-----													
PETTUS LEACH (4390)		71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277											
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		19	
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	
-----													
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
SHAY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4901 - 4911			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925											
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5046 - 5052			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008													

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	9310	-0-	9310	62928	1035	1	8275	2	N	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	9989	-0-	9989	72917	1035	1	8954	2	N	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	7818	-0-	7818	80735	856	1	6962	2	N	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	5906	-0-	5906	86641	809	1	5097	2	N	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	4478	-0-	4478	91119	640	1	3838	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	18030	3914	-0-	-14116	77003	576	1	3338	2	N	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVAGIA  
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

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		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
BUHLER		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	5712 - 5715		
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		DELQ PR	-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-	-0-			N	NO RPT			-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		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PLACEDO SWD		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		003599											
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5394 - 5440		
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
SHELTON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	90 #	91	-0-	1 B	-7	91 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	47	-0-	-46 B	-53	47 2	Y	-0-		-0-
06	90 #	11	-0-	-79 B	-132	11 2	Y	-0-		-0-
07	93 #	32	-0-	-61 B	-193	32 2	Y	-0-		-0-
08	93 #	27	-0-	-66 B	-259	27 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-259						
09	90 #	16	-0-	-74 B	-333	16 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376 PERF. 3530 - 3545			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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										
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114 PERF. 4690 - 5010			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4474 - 4478			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	



PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199
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
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				Y	-0-	12 1	2
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 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-

IWR OPERATING, LLC				427252			CNTY: VICTORIA					
NANCE		WELL #:		9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2			N	-0-		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			N	-0-		-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		-0-

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

FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391			CNTY: VICTORIA					
WARNKEN, LENA		WELL #:		2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-		-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-		-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			Y	-0-		-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-		-0-

-----														
PLACEDO, EAST (5840)		//CONT.//		71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599										
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STEWARDSHIP RESOURCES BRANDL				819614										
		WELL #:		1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC ROOS		288391		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.		015056		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"		829289		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			33
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			33
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			33
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

-----

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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

-----

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			46
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			46
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

-----

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

-----												
POEHLER (YEGUA 4700)			72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
-----												
PORTER			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	
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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	
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2	N	-0-		42
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2	N	-0-		42
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		42
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2	N	-0-		42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
POWDERHORN (2-A)																
BEP OPERATING, LLC		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
AUSTIN, P. R.		066718		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4726 - 4748				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
POWDERHORN (3)																
BEP OPERATING, LLC		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
STATE OF TEXAS 33724		066718		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 18		RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4814 - 4818						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
POWDERHORN (5200 SAND)																
BEP OPERATING, LLC		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
STATE OF TEXAS 33724		066718		WELL #: 19		RRCID -> 187388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5377 - 5383				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
POWDERHORN, SOUTH (3900)																
TORRENT OIL LLC		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
DEGOLYER		862645		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)																
BEP OPERATING, LLC		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
POWDERHORN CO.		066718		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4105 - 4115				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CXL ENERGY LLC JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	195770 5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DOHMANN			WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CUTBIRTH			WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CUTBIRTH			WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GOLIAD HOLDINGS, LLC			314035									
LOEST		WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2750 - 2752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 - 2626
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	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 - 2824
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: VICTORIA			
JAD OIL, INC. 429555													
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 - 2474
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC 195770													
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989										TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 - 2630
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STRATA OPERATING, INC. 825445													
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018										TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 - 1434
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	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-	

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	5520 #	2011	-0-	-3509	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	5146 #	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*07	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4309 #	2835	-0-	-1474	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA  
 FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929  
 RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PROVIDENT CITY (FRIO) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT UNIT		73293 020 681462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	6	RRCID ->	182517	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2234 - 2238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) TMR EXPLORATION, INC. TUSA, T. S.		73293 040 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	1	RRCID ->	145100	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	3712	PERF.	1801 - 1805				
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-				-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-				-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-				-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S.		73293 040 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-				-0-
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	23	1	285	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S.		73293 040 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	4	RRCID ->	168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	1810 - 1818				
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) HILCORP ENERGY COMPANY R.D.F.		73293 060 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	1	RRCID ->	290099	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	4000 - 4094				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, ALMA V.		73293 100 834097		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	7	RRCID ->	282246	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	3995	PERF.	2643 - 2645				
04	3180 N	2194	-0-	-986 B	-0-	158	1	2036	2	N	-0-				-0-
05	3131 N	1938	-0-	-1193 B	-0-	136	1	1802	2	N	-0-				-0-
06	2730 N	1621	-0-	-1109 B	-0-	104	1	1517	2	N	-0-				-0-
07	2263 N	1529	-0-	-734 B	-0-	103	1	1426	2	N	-0-				-0-
08	1953 N	1033	-0-	-920 B	-0-	79	1	954	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1620 N	875	-0-	-745 B	-0-	64	1	811	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		//CONT.//		73293 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		14	RRCID ->	284258	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2570 - 2573
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	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

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

PROVIDENT CITY (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		489			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		489			N	-0-		-0-
06	489 R	-0-	-0-	-489		-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-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-

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

KWS OIL & GAS, LLC				479180			CNTY: LAVACA					
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF.	3277 - 3280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097			CNTY: LAVACA					
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	3062 - 3065
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	3018 - 3024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLER				WELL #:	001	RRCID ->	282201	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	1916 - 1928
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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
04	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	78	1	1002	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	76	1	1011	2	N	-0-	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	542	-0-	-574	-0-	36	1	506	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	585	-0-	-500	-0-	45	1	540	2	N	-0-	-0-
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	2	N	-0-	-0-

ROUSE, FAY				WELL #:	5	RRCID ->	199094	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3396 - 3397
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----														
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENNER, WM.			WELL #: 4		RRCID -> 279422			COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PROVIDENT CITY (MIOCENE)			73293 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
STEINMAN, ALFRED			WELL #: 2		RRCID -> 284755			COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)			73293 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
STEINMAN, ALFRED			WELL #: 3		RRCID -> 179363			COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRAYLOR-MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 283323			COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148				
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	18	1	234	2	Y	6	4 1	3
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	17	1	227	2	Y	3		6
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	13	1	190	2	Y	5		11
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	7 1	4
08	DLQ G-10	300	-0-	300	300	23	1	276	2	Y	1	3 1	2
09	DLQ G-10	286	-0-	286	586	21	1	262	2	Y	3	3 1	2

NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392					
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	2		47
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-		47
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		47
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		47
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	1179	-0-	-4551	-0-	352	1	797	2	N		27				268
05	5921 X	159	-0-	-5762	-0-	30	9	12	1	N		4				272
06	5340 X	99	-0-	-5241	-0-	4	9	7	1	N		-0-				272
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	7	1			N		-0-				272
08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	238	1	4900	2	N		1				273
*09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1	9	229	1	N		-0-				273

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

04	70402 X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N		-0-				9
05	66415 X	66415	-0-	-0-	-0-	66415	2			N		-0-				9
06	56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	56794	2			N		-0-				9
07	51377 X	51377	-0-	-0-	-0-	51377	2			N		-0-				9
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N		-0-				9
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-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

04	900 N	870	-0-	-30	-0-	62	1	801	2	Y		6	4	1		3
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	59	1	774	2	Y		3				6
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y		5				11
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y		-0-	7	1		4
08	DLQ G-10	906	-0-	906	906	69	1	836	2	Y		1	3	1		2
09	DLQ G-10	900	-0-	900	1806	66	1	831	2	Y		3	3	1		2

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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



OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728	
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
04		1319 N	1319	-0-	-0-	93 1	1196 2		Y	27	21 1		12
						30 9							
05		1209 N	923	-0-	-286	64 1	846 2		Y	12			24
						13 9							
06		1380 N	1314	-0-	-66	83 1	1201 2		Y	27			51
						30 9							
07		1364 N	1042	-0-	-322	70 1	969 2		Y	3	35 1		19
						3 9							
08	DLQ	G-10	903	-0-	903	68 1	828 2		Y	6	14 1		11
						7 9							
09	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	84 1	1059 2		Y	10	16 1		5
						11 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 - 8686
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
NEUHAUS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8570 - 8598	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	291 2		Y	6	4 1		3
						7 9							
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2		Y	3			6
						3 9							
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	19 1	273 2		Y	5			11
						6 9							
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	19 1	263 2		Y	-0-	7 1		4
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	19 1	230 2		Y	1	3 1		2
						1 9							
09	DLQ G-10	251	-0-	251	501	18 1	230 2		Y	3	3 1		2
						3 9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT				5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690	
04	7170 X	6296	-0-	-874	-0-	447 1	5744 2		Y	95	126 1		10
						105 9							
05	7409 X	6728	-0-	-681	-0-	462 1	6119 2		Y	134			144
						147 9							
06	7170 X	6601	-0-	-569	-0-	419 1	6090 2		Y	84			228
						92 9							
07	7099 X	6109	-0-	-990	-0-	409 1	5666 2		Y	31	210 1		49
						34 9							
08	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	394 1	4775 2		Y	70	102 1		17
						77 9							
09	DLQ G-10	5770	-0-	5770	11016	415 1	5241 2		Y	104	115 1		6
						114 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 - 8694
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
04	8970 X	1360	-0-	-7610	-0-	98 1	1262 2	Y	-0-			64
05	9269 X	1336	-0-	-7933	-0-	94 1	1242 2	Y	-0-			64
06	4860 X	1314	-0-	-3546	-0-	85 1	1229 2	Y	-0-			64
07	2759 X	1330	-0-	-1429	-0-	90 1	1240 2	Y	-0-			64
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	49 1	590 2	Y	-0-			64
09	DLQ G-10	724	-0-	724	1363	53 1	670 2	Y	1	2 1		63
						1 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		//CONT.//		73293 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		040190								
TRAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	126973	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8622 - 8636
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
04	2040 X	974	-0-	-1066	-0-	390 1	584 2	N	-0-			72
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			72
06	2040 X	437	-0-	-1603	-0-	208 1	229 2	N	-0-			72
07	1612 X	853	-0-	-759	-0-	312 1	541 2	N	-0-			72
08	1488 X	1303	-0-	-185	-0-	442 1	861 2	N	-0-			72
*09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	442 1	809 2	N	-0-			72

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
BENNER, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	81	-0-	81	81	6 1	75 2	Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-			4

ROUSE, FAY		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
ROUSE, FAY		//CONT.//		834097								
ROUSE, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020
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
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	20 1	249 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	19 1	246 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	19 1	226 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	241	-0-	241	486	18 1	223 2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
ROUSE, FAY		//CONT.//		834097								
ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990
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
04	2370 X	2316	-0-	-54	-0-	165 1	2114 2	Y	34	27 1		14
05	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	154 1	2040 2	Y	16			30
06	2460 X	1958	-0-	-502	-0-	126 1	1829 2	Y	3			33
07	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	152 1	2109 2	Y	92	81 1		44
08	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	187 1	2259 2	Y	29	40 1		33
09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4653	159 1	2012 2	Y	4	34 1		3
						4 9						

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)													73293 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
ALLEN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 289358		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04		35130	34756	-0-	-374	75656	1264	1	32951	2	Y	492	658	124							
							541	9													
05		74073	33693	-0-	-40380	35276	503	1	32614	2	Y	524	513	135							
							576	9													
06		35130	31191	-0-	-3939	31337	501	1	30199	2	Y	446	330	251							
							491	9													
07		36301	30610	-0-	-5691	25646	514	1	29668	2	Y	389	479	161							
							428	9													
08		36301	30070	-0-	-6231	19415	538	1	29126	2	Y	369	326	204							
							406	9													
*09		35130	27486	-0-	-7644	11771	497	1	26685	2	Y	276	324	156							
							304	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		
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-		50							
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		50							
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		50							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		50							
09		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		
04		7290	6986	-0-	-304	-0-	6917	2	69	9	N	63		193							
05		7316 #	7082	-0-	-234	-0-	7076	2	6	9	N	5		198							
06		7170 #	6857	-0-	-313	-0-	6857	2			N	-0-		198							
07		7409 #	7038	-0-	-371	-0-	7038	2			N	-0-		198							
08		7409 #	6841	-0-	-568	-0-	6841	2			N	-0-		198							
09		6990 #	6572	-0-	-418	-0-	6572	2			N	-0-		198							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)													73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.													161671								
HANCOCK "H"													WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-							

CRD OPERATING, LLC													186953		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REXER-TUSA UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48							

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
PROVIDENT CITY GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	252	1	864	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	172	1	916	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	160	1	890	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	148	1	888	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	150	1	882	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	166	1	855	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)													
CRD OPERATING, LLC													
REXER													
WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

HILCORP ENERGY COMPANY													
HARTT G.U. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
04	0 W	23328	-0-	23328	302484	23197	2	131	9	N	119	352	85
05	0 W	22545	-0-	22545	325029	22416	2	129	9	N	117		202
06	0 W	20339	-0-	20339	345368	20220	2	119	9	N	108	177	133
07	0 W	19704	-0-	19704	365072	19591	2	113	9	N	103	176	60
08	0 W	18299	-0-	18299	383371	18136	2	163	9	N	148		208
09	0 W	15547	-0-	15547	398918	15450	2	97	9	N	88	176	120

PROVIDENT CITY G.U.													
WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115													
04	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	274	1	940	2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	183	1	975	2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	183	1	1019	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	170	1	1016	2	N	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	168	1	989	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	172	1	885	2	N	-0-		-0-

NEUHAUS, E.T.													
WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228													
04	15330 X	11630	-0-	-3700	-0-	11552	2	78	9	N	71		193
05	13764 X	11421	-0-	-2343	-0-	11351	2	70	9	N	64		257
06	12780 X	6817	-0-	-5963	-0-	6781	2	36	9	N	33	177	113
07	13206 X	9584	-0-	-3622	-0-	9541	2	43	9	N	39		152
08	13020 X	9137	-0-	-3883	-0-	9104	2	33	9	N	30		182
09	11640 X	8757	-0-	-2883	-0-	8727	2	30	9	N	27	175	34

DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052													
04	0 W	1921	-0-	1921	163809	70	1	1823	2	Y	25	52	9
05	167241 X	3432	-0-	-163809	-0-	51	1	3340	2	Y	37	37	9
06	9810 X	2231	-0-	-7579	-0-	41	9	2153	2	Y	38	28	19
07	10137 X	2994	-0-	-7143	-0-	36	1	2888	2	Y	51	54	16
08	8835 X	2313	-0-	-6522	-0-	42	9	2228	2	Y	40	36	20
09	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	50	1	3165	2	Y	30	36	14

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030														
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	217	1	3081	2	N	-0-		47
05		3379 X	3110	-0-	-269	-0-	195	1	2915	2	N	-0-		47
06		3330 X	2762	-0-	-568	-0-	178	1	2584	2	N	-0-		47
07		3441 X	2879	-0-	-562	-0-	186	1	2693	2	N	-0-		47
08		3441 X	3135	-0-	-306	-0-	198	1	2937	2	N	-0-		47
09		3300 X	3039	-0-	-261	-0-	198	1	2841	2	N	-0-		47
-----														
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984														
04		9630 X	8678	-0-	-952	-0-	8591	2	87	9	N	79		171
05		9486 X	8432	-0-	-1054	-0-	8384	2	48	9	N	44	173 1	42
06		9180 X	7274	-0-	-1906	-0-	7265	2	9	9	N	8		50
07		9300 X	7595	-0-	-1705	-0-	7595	2			N	-0-		50
08		8959 X	7267	-0-	-1692	-0-	7267	2			N	-0-		50
09		8670 X	6669	-0-	-2001	-0-	6669	2			N	-0-		50
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROVIDENT CITY (WILCOX 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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289268	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	15850	PERF.12935 - 13060	
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
04	1950 X	272	-0-	-1678	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	460	-0-	-1555	-0-	460	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	547	-0-	-1403	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	750	-0-	-1265	-0-	750	2	N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13402 - 13486	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)				73293 533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13531 - 13578	
04	2280 X	2012	-0-	-268	-0-	2012	2	N	-0-			70
05	2325 X	1958	-0-	-367	-0-	1958	2	N	-0-			70
06	2220 X	1747	-0-	-473	-0-	1747	2	N	-0-			70
07	2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677	2	N	-0-			70
08	2232 X	1482	-0-	-750	-0-	1482	2	N	-0-			70
09	2010 X	1316	-0-	-694	-0-	1316	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.12868 - 13638	
04	5730 X	5372	-0-	-358	-0-	5372	2	N	-0-			69
05	5921 X	5574	-0-	-347	-0-	5574	2	N	-0-			69
06	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2	N	-0-			69
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	N	-0-			69
08	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2	N	-0-			69
09	5400 X	5185	-0-	-215	-0-	5185	2	N	-0-			69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)				73293 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	156186	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	14080	PERF.13690 - 13740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	10440 X	8248	-0-	-2192	-0-	543	1	7705	2	N	-0-	2
05	10788 X	9386	-0-	-1402	-0-	589	1	8797	2	N	-0-	2
06	10440 X	8775	-0-	-1665	-0-	565	1	8210	2	N	-0-	2
07	9827 X	8835	-0-	-992	-0-	570	1	8265	2	N	-0-	2
08	9393 X	9182	-0-	-211	-0-	580	1	8602	2	N	-0-	2
09	9090 X	8834	-0-	-256	-0-	575	1	8259	2	N	-0-	2

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

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
04		10710 X	9948	-0-	-762	-0-	655 1	9293 2	N	-0-			-0-
05		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	679 1	10131 2	N	-0-			-0-
06		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	671 1	9756 2	N	-0-			-0-
07		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	694 1	10071 2	N	-0-			-0-
08		10819 X	10272	-0-	-547	-0-	649 1	9623 2	N	-0-			-0-
09		10470 X	9713	-0-	-757	-0-	632 1	9081 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

04		900 N	819	-0-	-81	-0-	54 1	765 2	N	-0-			-0-
05		899 N	865	-0-	-34	-0-	54 1	811 2	N	-0-			-0-
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	55 1	795 2	N	-0-			-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	56 1	810 2	N	-0-			-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56 1	825 2	N	-0-			-0-
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	53 1	768 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

04		1020 N	670	-0-	-350	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05		899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2		N	-0-			-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
07		682 N	526	-0-	-156	-0-	526 2		N	-0-			-0-
08		713 N	480	-0-	-233	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	27 1	341 2	Y	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	338 2	Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 2	Y	-0-			-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	360	-0-	360	360	27 1	333 2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	363	-0-	363	723	27 1	336 2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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

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						
04	05	06	07	08	09	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	04	05	06	07	08	09	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	
04	7500	N	5645	-0-	-1855	B	7342	403	1	5186	2	N	51		136	
05	7750	N	5623	-0-	-2127	B	5215	56	9	5190	2	N	37		173	
06	7500	N	5363	-0-	-2137	B	3078	392	1	4999	2	N	18		191	
07	7750	N	4986	-0-	-2764	B	314	41	9	4612	2	N	37	175	1	53
08	4774	N	88	-0-	-4686	B	-0-	344	1	81	2	N	-0-		53	
09	4620	N	364	-0-	-4256	B	-0-	20	9	337	2	N	-0-		53	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				7	1							

NEUHAUS, F.W..		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					
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 740		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				
04	210	N	5	-0-	-205		-0-	5	2			N	-0-	17
05	5	N	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-	17
06	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-	17
07	5	N	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 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

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

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

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

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAMOIL, INC. 127449  
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 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

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
CAMOIL, INC. 127449  
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13170 X	12690	-0-	-480	-0-	12690	2			N	-0-					18
05	13299 X	12970	-0-	-329	-0-	12970	2			N	-0-					18
06	12870 X	12488	-0-	-382	-0-	12488	2			N	-0-					18
07	13206 X	12810	-0-	-396	-0-	12810	2			N	-0-					18
08	13113 X	10019	-0-	-3094	-0-	10019	2			N	-0-					18
09	12690 X	9578	-0-	-3112	-0-	9578	2			N	-0-					18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12930 X	12093	-0-	-837	-0-	12093 2		N	-0-			8
05	13268 X	12325	-0-	-943	-0-	12325 2		N	-0-			8
06	12840 X	11722	-0-	-1118	-0-	11722 2		N	-0-			8
07	12865 X	12010	-0-	-855	-0-	12010 2		N	-0-			8
08	12524 X	11450	-0-	-1074	-0-	11450 2		N	-0-			8
09	12090 X	10891	-0-	-1199	-0-	10891 2		N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

04	1080 N	989	-0-	-91	-0-	224 1	765 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	921	-0-	-195	-0-	145 1	776 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	137 1	763 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	132 1	790 2	N	-0-			-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	132 1	781 2	N	-0-			-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	142 1	733 2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

10	0	116959	-0-	116959	374092	2087 1	114872 2	N	-0-			-0-
11	0	137127	-0-	137127	511219	1448 1	135679 2	N	-0-			-0-
12	0	122618	-0-	122618	633837	351 1	122267 2	N	-0-			-0-
01	0	107272	-0-	107272	741109	235 1	107037 2	N	-0-			-0-
02	0	87833	-0-	87833	828942	129 1	87704 2	N	-0-			-0-
03	0	80596	-0-	80596	909538	80596 2		N	-0-			-0-
04	0	70402	-0-	70402	979940	70402 2		N	-0-			-0-
05	0	66415	-0-	66415	1046355	66415 2		N	-0-			-0-
06	0	56794	-0-	56794	1103149	56794 2		N	-0-			-0-
07	0 W	51377	-0-	51377	1154526	51377 2		N	-0-			-0-
08	0 W	45028	-0-	45028	1199554	45028 2		N	-0-			-0-
09	0 W	36210	-0-	36210	1235764	36210 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 3308 - 3310

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2018

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-			-0-
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	43	1	683	2	N	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	-0-			-0-
09	720 N	461	-0-	-259	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

04	4611	4611	-0-	-0-	-0-	303	1	4308	2	N	-0-			-0-
05	4117	4117	-0-	-0-	-0-	268	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3711	3711	-0-	-0-	-0-	221	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	2914	868	-0-	-2046	-0-	53	1	815	2	N	-0-			-0-
08	3477	3477	-0-	-0-	-0-	230	1	3247	2	N	-0-			-0-
*09	3797	3797	-0-	-0-	-0-	232	1	3565	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

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
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

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
HAMMIT PETROLEO 350618  
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004																

MAROCO 526610  
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
MAROCO 526610  
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	399	-0-	399	1047	370	2	29	9	Y	26	49
05	1150 R	103	-0-	-1047	-0-	64	2	39	9	Y	35	84
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	47
07	620 #	65	-0-	-555	-0-	64	2	1	9	Y	1	48
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	48
09	1230 #	235	-0-	-995	-0-	233	2	2	9	Y	2	50

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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	BALANCE
-----															
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
MCCASLIN, C. L.		WELL #:		24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3431	-	3444	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
-----															
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439	-	3453	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502																
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					25
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526																
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550																
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	132					311
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	78					389
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	159	361	1			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	178	1			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					151
-----																
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460																
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	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

04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	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

04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)		75612 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225897		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5464 - 5474		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO-FOX (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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 1724 - 1727		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438			
04	780 #	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	775 #	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	775 #	152	-0-	-623	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

REFUGIO-FOX (3300)				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			
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
08	434 N	101	-0-	-333	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2	N	-0-		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
09	P&A COND	-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 LAMBERT, M. F.										386310							
WELL #: B 2F										RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5516 - 5522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

REFUGIO-FOX (6100)										75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, MIGUELITA										003599							
WELL #: 8										RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6051 - 6056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47				

  

REFUGIO-FOX (6220)										75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, MIGUELITA										003599							
WELL #: 4										RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6202 - 6210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

REFUGIO-FOX (6300)										75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
G. & M. ENERGY COMPANY HEARD										292290							
WELL #: 2										RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6389 - 6395	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

REFUGIO-FOX (6300 A)										75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, MIGUELITA										003599							
WELL #: 2										RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

  

SCANIO, MIGUELITA										75612 29		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
WELL #: 29										RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		210 N		-0-	-0-	-210			Y	-0-	4	1	1				
05		248 N		-0-	-0-	-248			Y	1	1	1	1				
06		30 N		-0-	-0-	-30			Y	-0-	1	1	-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-				

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				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	231	-0-	231	231	231	2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	231			Y	-0-		-0-	
*09	231 X	-0-	-0-	-231	-0-			Y	-0-		-0-	

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834			
FOX, W. J. -A-		WELL #: 50									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (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						
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	239	2	194	9	Y	176	144	1	119
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	148	2	158	9	Y	144	126	1	137
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	181	2	229	9	Y	208	266	1	79
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	392	2	210	9	Y	191	184	1	86
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	300	2	271	9	Y	246	210	1	122
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	187	2	274	9	Y	249	276	1	95

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
REFUGIO HEARD (4500)			75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
REA, W. L.			WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4515 - 4518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REFUGIO HEARD (4600)			75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
WYRICK & HUGHES			945880									
SHELLY, T. P.			WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4584 - 4588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REFUGIO HEARD (5600)			75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
RYALS			WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5883 - 5887
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----												
CLR GAUGING CORP.			161338									
HEARD, A. W. J.			WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5578 - 5584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REFUGIO HEARD (6200)			75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
HEARD			WELL #:	2	RRCID ->	229847	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6104 - 6109
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REFUGIO NEW (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
LAMBERT, J. A.		003599		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ROOKE, P. H.		003599		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		953768											
ROOKE, P.H.		WELL #:		21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	1809 - 1820			
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
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REFUGIO NEW (2000)				75654 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
HYNES, PHIL		WELL #:		A 1	RRCID ->	061074	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		48	RRCID ->	221412	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	2120 - 2128			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REFUGIO, NEW (2450)				75654 117	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		17	RRCID ->	147018	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	2453 - 2462			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REFUGIO, NEW (3220)				75654 135	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:		15	RRCID ->	063675	COMPL. DATE	07/30/1975	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (3600)		75654 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.		953768		WELL #: 24		RRCID -> 220070		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 3595 - 3605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (5190)		75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP ROOKE		003599		WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294	
04	17100	20435	-0-	3335	48168	20367	2	68 9	Y	62	55 1		7
05	20435	14384	-0-	-6051	42117	14292	2	92 9	Y	84	84 1		7
06	45167	3050	-0-	-42117	-0-	3050	2		Y	-0-	6 1		1
07	17670	1497	-0-	-16173	-0-	1497	2		Y	-0-			1
*08	17670	487	-0-	-17183	-0-	487	2		Y	-0-	1 1		-0-
09	17100	-0-	-0-	-17100	-0-				Y	-0-			-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
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

REFUGIO OLD (V-3) 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 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2400) 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

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

M O		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)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
STARRETT, C. E.		816000										
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WYRICK & HUGHES		945880										
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468										
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
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
-----												
REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468										
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
RYALS ESTATE -P-		WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2	Y	-0-		-0-
05	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	2	Y	-0-		-0-
06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-		-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-		-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
RYALS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786						
04	570	N	250	-0-	-320	B	-0-	77	2	173	9	N	157	47	1	144
05	496	N	244	-0-	-252	B	-0-	61	2	183	9	N	166	221	1	89
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	98	2	95	9	N	86	150	1	25
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	66	2	123	9	N	112			137
*08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-	108	1	29
*09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	45	2	162	9	N	147	121	1	55

SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594						
04	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
09	300	N	217	-0-	-83	B	-0-	217	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						
04	5006		3475	-0-	-1531		-0-	168	1	3294	2	N	12			92
								13	9							
05	4460		3718	-0-	-742		-0-	186	1	3523	2	N	8			100
								9	9							
06	4166		3523	-0-	-643		-0-	180	1	3334	2	N	8			108
								9	9							
07	3428		3202	-0-	-226		-0-	150	1	3032	2	N	18			126
								20	9							
08	3516		3246	-0-	-270		-0-	150	1	3089	2	N	6			132
								7	9							
*09	3446		3163	-0-	-283		-0-	156	1	3000	2	N	6			138
								7	9							

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 7900)		75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SMOTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255						
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 10300)		75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KLIMITCHEK G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273												
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525						
04	5670 X	5225	-0-	-445 B	-0-	522 1	4361 2	N	311	357	1			159
05	5797 X	1523	-0-	-4274 B	-0-	342 9								
06	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	1415 2	108 9	N	98					257
07	5518 X	5130	-0-	-388 B	-0-	505 1	4589 2	N	268	365	1			160
08	5394 X	5050	-0-	-344 B	-0-	295 9								
09	5400 X	4827	-0-	-573 B	-0-	539 1	4298 2	N	266	349	1			77
						293 9								
						539 1	4210 2	N	274	176	1			175
						301 9								
						522 1	4018 2	N	261	359	1			77
						287 9								

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354						
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 2												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.	12630 - 13776	
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	BALANCE
04	690 N	328	-0-	-362 B	-1461115	54 1	274 2	Y	-0-				89
05	341 N	184	-0-	-157 B	-1461115	14 1	170 2	Y	-0-				89
06	300 N	492	-0-	192 B	-1460923	4 1	488 2	Y	-0-				89
07	341 N	2071	-0-	1730 B	-1459193	26 1	2024 2	Y	19				108
						21 9							
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538 B	-1457655	24 1	1514 2	Y	-0-				108
09	0 X	1285	-0-	1285 B	-1456370	7 1	1278 2	Y	-0-				108
-----													
RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.	13484 - 13910
04	3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	652 1	3338 2	N	-0-				41
05	1798 X	1066	-0-	-732 B	-0-	82 1	984 2	N	-0-				41
06	1740 X	188	-0-	-1552 B	-0-	2 1	186 2	N	-0-				41
07	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	30 1	2355 2	N	-0-				41
08	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	79 1	4999 2	N	-0-				41
*09	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	30 1	5408 2	N	-0-				41
-----													
RODEN GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13992 - 14050
04	2400 X	1528	-0-	-872 B	-0-	249 1	1275 2	N	4				82
						4 9							
05	2449 X	1325	-0-	-1124 B	-0-	101 1	1224 2	N	-0-				82
06	2250 X	2047	-0-	-203 B	-0-	17 1	2029 2	N	1				83
						1 9							
07	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	32 1	2458 2	N	2				85
						2 9							
08	1738 X	1738	-0-	-0- B	-0-	27 1	1711 2	N	-0-				85
09	2040 X	1492	-0-	-548 B	-0-	8 1	1484 2	N	-0-				85
-----													
RODEN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13556 - 14534
04	990 N	851	-0-	-139 B	-0-	139 1	712 2	Y	-0-				60
05	837 N	506	-0-	-331 B	-0-	39 1	467 2	Y	-0-				60
06	960 N	622	-0-	-338 B	-0-	5 1	617 2	Y	-0-				60
07	868 N	715	-0-	-153 B	-0-	9 1	706 2	Y	-0-				60
08	DLQ G-10	695	-0-	695 B	695	11 1	684 2	Y	-0-				60
*09	1376 N	681	-0-	-695 B	-0-	4 1	677 2	Y	-0-				60
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	13914 - 14022
04	T. A.	25	-0-	25 B	66	25 2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	30	-0-	30 B	96	30 2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	20	-0-	20 B	116	20 2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	28	-0-	28 B	144	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	37	-0-	37 B	181	3 1	34 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	21	-0-	21 B	202	2 1	19 2	Y	-0-				-0-
-----													
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14135 - 14184
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-



RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 13708 - 14466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	630 N	507	-0-	-123 B	-0-	83 1	424 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	473	-0-	-116 B	-0-	36 1	437 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	4 1	492 2	Y	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	12 1	898 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	627	-0-	627 B	627	10 1	617 2	Y	-0-			-0-
*09	1094 N	467	-0-	-627 B	-0-	3 1	464 2	Y	-0-			-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	20 1	2119 2	N	8			116
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	9 9	1709 2	N	19			135
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	21 9	1683 2	N	13			148
07	2108 N	1368	-0-	-740	-0-	15 1	1347 2	N	10			158
08	1736 N	884	-0-	-852	-0-	14 9	869 2	N	9			167
09	1710 N	777	-0-	-933	-0-	10 9	771 2	N	1			168
						5 1						
						1 9						

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			64
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 ROCHE, K. D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

04	4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	881 1	1128 2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-			-0-
07	536 X	-0-	-0-	-536	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020 - P/A 07/09/20

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	253 1	323 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2020 - P/A 07/17/20

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020 - P/A 07/30/20

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984														
ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020 - P/A 09/01/20																
-----																
ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20																
-----																
ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - P/A 08/14/20																
-----																
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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
-----																
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.// 77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095										
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL		251968										
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937										
TURNBOW		WELL #: 1		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006												

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BALLARD, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801				
04	10733 X	10733	-0-	-0-	B	-0-	651 1	9922 2	N	145		383
05	9429 X	9429	-0-	-0-	B	-0-	160 9	700 1	N	109		492
06	8917 X	8917	-0-	-0-	B	-0-	120 9	667 1	N	73	352 1	213
07	9167 X	9167	-0-	-0-	B	-0-	80 9	688 1	N	210	181 1	242
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	231 9		N	NO RPT		242
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT		242

STRADER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823				
04	3990 X	48	-0-	-3942	B	-0-	3 1	45 2	N	-0-		150
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-			N	-0-		150
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-			N	-0-		150
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-			N	-0-		150
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-			N	NO RPT		150
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT		150

TURNBOW		WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925				
04	2670 X	2528	-0-	-142	B	-0-	156 1	2372 2	N	-0-		64
05	2697 X	2666	-0-	-31	B	-0-	200 1	2466 2	N	-0-		64
06	2685 X	2685	-0-	-0-	B	-0-	203 1	2482 2	N	-0-		64
07	2760 X	2760	-0-	-0-	B	-0-	212 1	2548 2	N	-0-		64
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	B	-0-			N	NO RPT		64
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	B	-0-			N	NO RPT		64

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-87827			N	1			57
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-87827			N	-0-			57
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-87827			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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		WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)		78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER)		78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC		WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2820	2636	-0-	-184	-0-	2629	2	7	9	Y	6				199
05	3458	3186	-0-	-272	-0-	3164	2	22	9	Y	20				219
06	3862	3341	-0-	-521	-0-	3340	2	1	9	Y	1	144	1		76
07	5424	4169	-0-	-1255	-0-	4136	2	33	9	Y	30				106
08	5136	3839	-0-	-1297	-0-	3800	2	39	9	Y	35				141
*09	4682	3571	-0-	-1111	-0-	3480	2	91	9	Y	83	189	1		35

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

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
KLIMITCHEK		WELL #:		2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	136	1	694	2	N	-0-				45
05	527 N	231	-0-	-296	-0-	18	1	213	2	N	-0-				45
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	3	1	321	2	N	-0-				45
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-				45
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-				45
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	2	N	-0-				45

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:		4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	624	2	N	18				85
05	744 N	218	-0-	-526	-0-	20	9	201	2	N	-0-				85
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	54				139
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	9	814	2	N	2				141
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	733	2	N	11				152
*09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12	9	883	2	N	4				156
						5	1								
						4	9								

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:		1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-				-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	4	1	54	2	Y	-0-				-0-
*09	157 N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-				-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL		79595 250 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 9737 - 9742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355				
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7722	3	56	9	N	51	51	8	43
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8023	3	72	9	N	65	65	8	43
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7674	3	23	9	N	21	21	8	43
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7674	3	14	9	N	13	13	8	43
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			43
09	3450 X	1706	-0-	-1744	-0-	1706	3			N	-0-			43

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201				
04	13080 X	12172	-0-	-908	-0-	12051	3	121	9	N	110	158	1	78
05	13516 X	12395	-0-	-1121	-0-	12232	3	163	9	N	148	69	8	157
06	12630 X	11952	-0-	-678	-0-	11863	3	89	9	N	81	23	8	215
07	12586 X	11907	-0-	-679	-0-	11863	3	44	9	N	40	177	1	63
08	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			63
09	12180 X	1789	-0-	-10391	-0-	1781	3	8	9	N	7			70

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310				
04	8100 X	7359	-0-	-741	-0-	7296	3	63	9	N	57	39	8	109
05	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	7495	3	78	9	N	71	50	8	130
06	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7341	3	47	9	N	43	17	8	156
07	7595 X	7369	-0-	-226	-0-	7341	3	28	9	N	25	11	8	170
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			170
09	7350 X	526	-0-	-6824	-0-	526	3			N	-0-			170

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A		79595 400 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538				
04	5790 #	5218	-0-	-572	-0-	5159	3	59	9	N	54	2	8	182
05	5921 #	5190	-0-	-731	-0-	5129	3	61	9	N	55	178	1	57
06	5610 #	5001	-0-	-609	-0-	4945	3	56	9	N	51	1	8	107
07	5487 #	4946	-0-	-541	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8	107
08	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			107
09	5220 #	3776	-0-	-1444	-0-	3708	3	68	9	N	62			169

-----													
SAINT ARMO (YEGUA 5100)		79595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
MUEHLSTEIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251334		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5656 - 5675			
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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18													
-----													
SALEM (860)		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SALEM (1100)		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC		195770											
MCCAN, C. K. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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-	
-----													
SALEM (1300)		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC		195770											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
MCCAN, JR. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399			
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-	-0-	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-	-0-	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-	-0-	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-	-0-	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-	-0-	
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-	-0-	



SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1			N	-0-					-0-
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	1			N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	1			N	-0-					-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	1204	-0-	-1076	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	469	-0-	-616	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	110	-0-	-1990	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	209	-0-	-1961	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	225	-0-	-1945	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	232	-0-	-968	-0-	232	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737									
WELL #:		1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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-
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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
DIEBEL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737							
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3751 - 3753
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//		79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382							
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF. 2643 - 2646
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAN 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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
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
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		3 U	RRCID ->	004052	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----															
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC		//CONT.//		189894											
STATE TRACT 72		WELL #:		1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	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	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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			
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
-----															
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
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
-----															
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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
-----															
SAN DOMINGO (7700)				80193 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.				833587											
FAIN-BECK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	004068	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7700 - 7730			
M	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
-----															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			
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
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC 253102  
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

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
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1369	2	260	9	N	236	377	1	549	
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1532	2	210	9	N	191	191	1	549	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	852	2	196	9	N	178			727	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	898	2	197	9	N	179	188	1	718	
08	1736 N	905	-0-	-831	-0-	741	2	164	9	N	149	177	1	690	
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			690	

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M 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
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	2	N	-0-			-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	-0-			-0-	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	36	1	211	2	N	-0-			-0-	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	2	N	-0-			-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	137	1	719	2	N	-0-			135
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	N	-0-			135
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	103	1	515	2	N	-0-			135
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	-0-			135
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	85	1	601	2	N	-0-			135
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	61	1	417	2	N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	64	1	321	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	96	1	501	2	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	2	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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

04	5255 X	3460	-0-	-1795	-0-	339	1	3121	2	N	-0-			54
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	339	1	3229	2	N	-0-			54
06	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	422	1	2281	2	N	-0-			54
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	410	1	2654	2	N	-0-			54
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	496	1	2583	2	N	-0-			54
09	2970 X	1766	-0-	-1204	-0-	274	1	1492	2	N	-0-			54

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
HARITHAS, ANN W.				WELL #: 6	RRCID -> 159372	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 2869	- 2873							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD				WELL #: 81	RRCID -> 182275	COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4068	- 4090							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SARCO CREEK (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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

04	480 N	449	-0-	-31	-0-	44	1	405	2	N	-0-			77
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	44	1	421	2	N	-0-			77
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	N	-0-			77
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	64	1	394	2	N	-0-			77
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	94	1	464	2	N	-0-			77
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-			77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020



SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SARCO CREEK, 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				
04	1200 N	750	-0-	-450	-0-	73	1	677	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	73	1	997	2	N	-0-	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	2	N	-0-	-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	N	-0-	-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	191	1	998	2	N	-0-	-0-
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	951	2	N	-0-	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KOONTZ "B"		891175										
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		253102								
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	93 1	2873 2	Y	-0-	-0-
05	2883 X	1913	-0-	-970 B	-0-	62 1	1851 2	Y	-0-	-0-
06	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	113 1	2856 2	Y	-0-	-0-
07	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	125 1	2754 2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	2133	-0-	-936 B	-0-	79 1	2054 2	Y	-0-	-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1251 X	1251	-0-	-0- B	-0-	39 1	1212 2	Y	-0-	-0-
05	496 X	400	-0-	-96 B	-0-	13 1	387 2	Y	-0-	-0-
06	1583 X	1583	-0-	-0- B	-0-	60 1	1523 2	Y	-0-	-0-
07	899 X	687	-0-	-212 B	-0-	30 1	657 2	Y	-0-	-0-
*08	1359 X	1359	-0-	-0- B	-0-	51 1	1308 2	Y	-0-	-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

KELLEY, MYRA		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	56 1	1721 2	N	-0-	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	58 1	1738 2	N	-0-	-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	78 1	1965 2	N	-0-	-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	63 1	1388 2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1283	-0-	-515 B	-0-	48 1	1235 2	N	-0-	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT	-0-

MUENICH		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	20010 X	18996	-0-	-1014 B	-0-	595 1	18393 2	Y	7	58
05	20150 X	17025	-0-	-3125 B	-0-	552 1	16466 2	Y	6	64
06	20663 X	20663	-0-	-0- B	-0-	789 1	19866 2	Y	7	27
07	20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-	874 1	19284 2	Y	6	33
*08	20024 X	20024	-0-	-0- B	-0-	745 1	19272 2	Y	6	39
09	20670 X	NO RPT	-0-	-20670 B	-0-			Y	NO RPT	39

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MUENICH		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558		
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
04		5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	187 1	5770 2	N	-0-		59
05		6536 X	6536	-0-	-0- B	-0-	212 1	6324 2	N	-0-		59
06		6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	240 1	6048 2	N	-0-		59
07		6102 X	6102	-0-	-0- B	-0-	265 1	5837 2	N	-0-		59
08		6541 X	4810	-0-	-1731 B	-0-	179 1	4631 2	N	-0-		59
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330 B	-0-			N	NO RPT		59
-----												
KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090		
04		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	48 1	1468 2	N	4		189
							4 9					
05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	43 1	1279 2	N	4		193
							4 9					
06		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	66 1	1664 2	N	4		197
							4 9					
07		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	87 1	1926 2	N	4		201
							4 9					
*08		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	71 1	1840 2	N	4	178 1	27
							4 9					
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-			N	NO RPT		27
-----												
MUSSELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820		
04		7020 X	6862	-0-	-158 B	-0-	215 1	6647 2	Y	-0-		-0-
05		7254 X	6917	-0-	-337 B	-0-	224 1	6693 2	Y	-0-		-0-
06		6810 X	6683	-0-	-127 B	-0-	255 1	6428 2	Y	-0-		-0-
07		7161 X	5509	-0-	-1652 B	-0-	239 1	5270 2	Y	-0-		-0-
08		7161 X	6948	-0-	-213 B	-0-	258 1	6690 2	Y	-0-		-0-
09		6870 X	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MUENICH		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239		
04		5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	179 1	5529 2	Y	26		180
							29 9					
05		6138 X	1844	-0-	-4294 B	-0-	59 1	1757 2	Y	25		205
							28 9					
06		6942 X	6942	-0-	-0- B	-0-	264 1	6649 2	Y	26	140 1	91
							29 9					
07		6248 X	6248	-0-	-0- B	-0-	270 1	5948 2	Y	27		118
							30 9					
08		5921 X	1899	-0-	-4022 B	-0-	70 1	1800 2	Y	26		144
							29 9					
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930 B	-0-			Y	NO RPT		144
-----												
MORROW GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381		
04		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	75 1	2332 2	N	12		180
							13 9					
05		2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	76 1	2268 2	N	12		192
							13 9					
06		2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	114 1	2869 2	N	12		204
							13 9					
07		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	108 1	2383 2	N	14	186 1	32
							15 9					
*08		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	103 1	2672 2	N	12		44
							13 9					
09		2970 N	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-			N	NO RPT		44

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102  
 COOK GAS UNIT NO 1 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	463 X	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 X	42	-0-	-78 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	173	1	4488	2	N	-0-			-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (700) 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 NOLEN, H. WELL #: 1 RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861  
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TREK RESOURCES, INC.				867578							
SCHILHAB		WELL #:		1 T	RRCID -> 138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155 - 6229
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2019	- P/A	05/14/19					

D. MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 281828	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6092 - 6122	
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5483	3	64	9	N	58	231
05	6293 X	5864	-0-	-429	-0-	5842	3	22	9	N	20	251
06	6090 X	5435	-0-	-655	-0-	5402	3	33	9	N	30	281
07	6293 X	5353	-0-	-940	-0-	5313	3	40	9	N	36	144
08	6076 X	5217	-0-	-859	-0-	5189	3	28	9	N	25	169
09	5670 X	5029	-0-	-641	-0-	5000	3	29	9	N	26	195

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6154 - 6190	
04	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14243	2	119	9	N	108	88
05	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15444	2	56	9	N	51	139
06	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	14504	2	4	9	N	4	143
07	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	14916	2	162	9	N	147	124
08	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14460	2	42	9	N	38	162
*09	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	14096	2	111	9	N	101	73

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
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
		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
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816
04	99649 X	99649	-0-	-0-	-0-	99649	2			N	-0-
05	104194 X	104194	-0-	-0-	-0-	104194	2			N	-0-
06	98759 X	98759	-0-	-0-	-0-	98759	2			N	-0-
07	98728 X	98728	-0-	-0-	-0-	98728	2			N	-0-
08	94199 X	94199	-0-	-0-	-0-	94199	2			N	-0-
*09	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-	81549	2			N	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		//CONT.//		82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		STATUS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
SHARONLEE (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHARONLEE, N.E. (SLIGO) WAGNER OIL COMPANY TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727												
04	16710 #	15100	-0-	-1610	-0-	1666	1	13434	2	N	-0-	-0-
05	16957 #	13897	-0-	-3060	-0-	1668	1	12229	2	N	-0-	-0-
06	16410 #	12134	-0-	-4276	-0-	1707	1	10427	2	N	-0-	-0-
07	16461 #	12657	-0-	-3804	-0-	1433	1	11224	2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	12682	-0-	12682	12682	1529	1	11153	2	N	-0-	-0-
*09	22475	11973	-0-	-10502	2180	1599	1	10374	2	N	-0-	-0-
SHERIFF (CONSOLIDATED) FORMATION RESOURCES LLC BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976								
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5579 - 5594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHOFNER, W. A.				WELL #: 9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650	-	5655					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHOFNER, W. A.				WELL #: 13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604	-	5610					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976					CNTY: CALHOUN						
MICHOT, MRS. KATE B.				WELL #: 2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633	-	5642					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-
-----															
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOYD, ALEX				WELL #: 2	RRCID -> 134157	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5626	-	5632					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT			-0-
-----															
KEY, J. T.				WELL #: 2	RRCID -> 152530	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 5782	PERF. 5616	-	5621					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHOPNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911				
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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-

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		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-	-0-
07		65 N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELDER		WELL #:		4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802 - 9890		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-	160
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-	160
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	368	127	2			Y	-0-	160
07		368 X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-	160
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2970 X	2403	-0-	-567	-0-		2298 2	105 9	Y	95	111 1		871
05		3100 X	2455	-0-	-645	-0-		2364 2	91 9	Y	83			954
06		3000 X	1463	-0-	-1537	-0-		1355 2	108 9	Y	98			1052
07		3813 X	1593	-0-	-2220	-0-		1491 2	102 9	Y	93	173 1		972
08	DLQ	G-10	207	-0-	207			199 2	8 9	Y	7			979
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			979
-----														
WELDER		WELL #:		8	RRCID ->	286101	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9913	-	10331
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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	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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548									
FRERICHS, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290	
04	120	N	-0-	-0-	-120			Y	-0-			154
05	992	N	1	-0-	-991		1 2	Y	-0-			154
06	152	N	152	-0-	-0-		152 2	Y	-0-			154
07	960	N	960	-0-	-0-		960 2	Y	-0-			154
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	2	83	1	73
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
-----												
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104  
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104  
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)		83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MIDSTATES CORPORATION		566101														
SANGER HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	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-

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
LONG		WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755										
CARPENTER, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT		-0-	
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-	
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
POCO LLC		668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)										84075 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.										153393									
RIEDEL, MARTHA ANN										WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95					
-----																			
RIEDEL, W. H.										WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	4711 - 4714
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
SLICK, EAST (2-7600)										84076 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.										604295									
IDEUS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
SLICK, NE. (7600)										84078 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.										153393									
RIEDEL, W. T. ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	7590 - 7596
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
SLICK, S. (WILCOX "J")										84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.										604295									
MARSHALL "B"										WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			160					
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			160					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			160					
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			160					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160					
09	0 N	NO RPT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87					
09	14B2	EXT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		7020 X	5748	-0-	-1272	-0-	468 1	5119 2	N	146			174
							161 9						
05		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	757 1	7343 2	N	178			352
							196 9						
06		7440 X	7052	-0-	-388	-0-	891 1	6054 2	N	97	379 1		70
							107 9						
07		7688 X	7649	-0-	-39	-0-	896 1	6602 2	N	137	175 1		32
							151 9						
08		8308 X	7336	-0-	-972	-0-	774 1	6454 2	N	98			130
							108 9						
09		8040 X	7020	-0-	-1020	-0-	912 1	5973 2	N	123	198 1		55
							135 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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SLIVA (2800)				84105 398	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2751 - 2754	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-			-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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-
-----													
SLIVA (3600)				84105 744	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3584 - 3594	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
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

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	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - 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	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 8931 - 8939	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKING, M.M.		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		180197								
		WELL #:	2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796 PERF. 8854 - 8866	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35	162 1	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
09	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2400 X	507	-0-	-1893	-0-	5 1	491 2	N	10	359 1	117	
						11 9						
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	21		138	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	59		197	
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	18		215	
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	10		225	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	12		237	
-----												
MM BROOKING #3				WELL #: 3	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9662	-		9666	
04	23190 X	1276	-0-	-21914	-0-	5 1	1251 2	N	18	170 1	139	
						20 9						
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			N	4		143	
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			N	7		150	
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	9		159	
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-			N	10		169	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	10		179	
-----												
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 141				WELL #: 1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972	-		6030	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SPEAKS ( 1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
HOBBS, BILLY JOE				WELL #: 2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798	-		1802	
04	810 N	569	-0-	-241	-0-	569 2		N	-0-		-0-	
05	713 N	542	-0-	-171	-0-	542 2		N	-0-		-0-	
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2		N	-0-		-0-	
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-	

SPEAKS (1900 W)		84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
SMOTHERS		WELL #:	4	RRCID ->	170226	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2335 - 2337	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3100)		84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122									
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	240169	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3035 - 3037	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
SMOTHERS		WELL #:	3	RRCID ->	174769	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3272 - 3275	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	15835	PERF.11578 - 11590	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROBERTSON		WELL #:		2		RRCID ->		191230		COMPL. DATE		10/29/2006		TOTAL DEPTH		16011		PERF.11548 - 11564	
04	14B2	EXT	114	-0-	114	114	30	1	84	2	Y	-0-			-0-				-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	118	1	1	3	2	Y	-0-			-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			-0-				-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14690	- 17428		
M	O	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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.13360	- 14720		
04		30 N	26	-0-	-4	-0-		7 1	19 2	Y	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-		16 1	44 2	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-		28 1	74 2	Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		9 1	29 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		15 1	47 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-		4 1	55 2	Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418	- 16368		
04		11550 X	10682	-0-	-868	-0-		2797 1	7885 2	Y	-0-			7
05		11935 X	10918	-0-	-1017	-0-		2944 1	7974 2	Y	-0-			7
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-		2657 1	6910 2	Y	-0-			7
07		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-		3131 1	10209 2	Y	-0-			7
08		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-		2979 1	9301 2	Y	-0-			7
*09		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-		729 1	9007 2	Y	-0-			7
-----														
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468	- 15053		
04		1230 X	933	-0-	-297	-0-		244 1	689 2	Y	-0-			-0-
05		1302 X	858	-0-	-444	-0-		231 1	627 2	Y	-0-			-0-
06		1260 X	576	-0-	-684	-0-		160 1	416 2	Y	-0-			-0-
07		1302 X	927	-0-	-375	-0-		218 1	709 2	Y	-0-			-0-
08		1054 X	926	-0-	-128	-0-		225 1	701 2	Y	-0-			-0-
09		930 X	793	-0-	-137	-0-		59 1	734 2	Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958	- 11780		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
*04	50700 X	1207	-0-	-49493	-0-	316	1	891	2	N	-0-	44
*05	52390 X	868	-0-	-51522	-0-	234	1	634	2	N	-0-	44
*06	50700 X	443	-0-	-50257	-0-	123	1	320	2	N	-0-	44
*07	52390 X	1155	-0-	-51235	-0-	271	1	884	2	N	-0-	44
*08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	390	1	1216	2	N	-0-	44
*09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	N	-0-	44

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	10962 - 17428
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
04	3000 N	2519	-0-	-481	4560	643	1	1812	2	Y	58	134
05	3100 N	2531	-0-	-569	3991	64	9	1800	2	Y	61	171 1 24
06	3000 N	2271	-0-	-729	3262	67	9	1583	2	Y	72	96
07	3100 N	2446	-0-	-654	2608	609	1	1828	2	Y	52	148
08	3100 N	2342	-0-	-758	1850	561	1	1731	2	Y	52	177 1 23
*09	3000 N	1850	-0-	-1150	700	57	9	1655	2	Y	55	78
						134	1					
						61	9					

ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	16186 - 17473
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	16293 - 18916
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	15391 - 16616
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14432 - 18590
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-	11
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	187	1	507	2	Y	-0-	11
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	-0-	11
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	147	1	480	2	Y	-0-	11
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	159	1	496	2	Y	-0-	11
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-	11

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FREEMAN, LYNELLE		WELL #:		1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900	
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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019												

SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2865 - 2875
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)				84980 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3185 - 3197
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-
07	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-	-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986							
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12500 - 12865
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.12726 - 12876
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	18	1	133	2	N	-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	30	1	154	2	N	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	2	N	-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)  
MERIT ENERGY COMPANY  
KELLEY GAS UNIT

84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
561136  
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 N	2182	-0-	-578	-0-	192	1	1970	2	Y	18		50
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	242	1	2238	2	Y	10	15 1	45
06	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	297	1	1987	2	Y	13		58
07	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	264	1	1950	2	Y	12	45 1	25
08	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	380	1	1950	2	Y	19		44
*09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2345	2	Y	11		55

KELLEY GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

04	690 N	559	-0-	-131	-0-	49	1	506	2	Y	4		17
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	Y	2	7 1	12
06	690 X	351	-0-	-339	-0-	45	1	304	2	Y	2		14
07	589 X	466	-0-	-123	-0-	55	1	409	2	Y	2	11 1	5
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	98	1	502	2	Y	4		9
09	570 X	358	-0-	-212	-0-	23	1	331	2	Y	4		13

PITTS

WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

04	90 N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	N	-0-		146
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-	118 1	28
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-		28
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-		28
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-		28
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-		28

STERNBERG, MAGGIE

WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	1		4
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	N	1	4 1	1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	35	1	231	2	N	1		2
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	19	1	139	2	N	1		3
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-		3
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	N	-0-		3

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485
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
04		8782 X	8782	-0-	-0-	777 1	7950 2	Y	50			123
						55 9						
05		6731 X	6731	-0-	-0-	653 1	6043 2	Y	32	40	1	115
						35 9						
06		9750 X	6915	-0-	-2835	892 1	5970 2	Y	48			163
						53 9						
07		9083 X	6633	-0-	-2450	784 1	5794 2	Y	50	122	1	91
						55 9						
08		9083 X	5578	-0-	-3505	904 1	4641 2	Y	30			121
						33 9						
09		8790 X	5155	-0-	-3635	332 1	4790 2	Y	30			151
						33 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
04		7350	2425	-0-	-4925	2425 2		N	-0-			-0-
05		7595	549	-0-	-7046	549 2		N	-0-			-0-
06		7350	1681	-0-	-5669	1681 2		N	-0-			-0-
07		3224 #	2900	-0-	-324	2900 2		N	-0-			-0-
08		3162 #	2297	-0-	-865	2297 2		N	-0-			-0-
09		2430 #	1128	-0-	-1302	1128 2		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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	47 1	571 2	N	-0-			-0-
08		2682 N	2682	-0-	-0-	132 1	2550 2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNE, RANSOM, JR.				400500								
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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
04		6900	6703	-0-	-197	6703 2		N	-0-			-0-
05		7406	7268	-0-	-138	7268 2		N	-0-			-0-
06		6900	6826	-0-	-74	6826 2		N	-0-			-0-
07		7130	7020	-0-	-110	7020 2		N	-0-			-0-
08		7130	6805	-0-	-325	6805 2		N	-0-			-0-
09		6900	6633	-0-	-267	6633 2		N	-0-			-0-



SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILGREEN		WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750								
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MIGL-MITCHELL		161671														
MIGL MITCHELL		WELL #: 5		RRCID -> 172630		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	300 N	58	-0-	-242	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					25
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671														
EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134								
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206														
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	5	73	1	29
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			29
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			29
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			29
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----														
PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690														
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	408	1	4528	2	N	-0-			35
05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	380	1	4608	2	N	-0-			35
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	590	1	3951	2	N	-0-			35
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	278	1	4627	2	N	-0-			35
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	406	1	4627	2	N	82			117
						90	9							
*09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	338	1	4316	2	N	-0-			117
-----														
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	320	1	3579	2	N	168	381	1	75
						185	9							
05	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	327	1	4025	2	N	183			258
						201	9							
06	4710 X	3922	-0-	-788	-0-	449	1	3282	2	N	174			432
						191	9							
07	4960 X	3871	-0-	-1089	-0-	205	1	3503	2	N	148	533	1	47
						163	9							
08	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	274	1	3833	2	N	208			255
						229	9							
*09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	314	1	4066	2	N	208	350	1	113
						229	9							
-----														
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206																
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006													TOTAL DEPTH 13615		PERF.12026 - 12134	
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
04		3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	143	1	2047	2	N	-0-				61
05		2759 X	2239	-0-	-520	-0-	151	1	2088	2	N	-0-				61
06		2670 X	1087	-0-	-1583	-0-	146	1	941	2	N	-0-				61
07		2759 X	910	-0-	-1849	-0-	81	1	829	2	N	-0-				61
08		2263 X	500	-0-	-1763	-0-	31	1	469	2	N	-0-				61
09		2190 X	777	-0-	-1413	-0-	82	1	695	2	N	-0-				61
-----																
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001													TOTAL DEPTH 13860		PERF.11278 - 11286	
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	147	1	1737	2	N	87	133	1		95
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	105				200
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	116	9	1699	2	N	72	177	1		95
07		2046 N	1628	-0-	-418	-0-	241	1	1529	2	N	-0-				95
08		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	79	9	1841	2	N	-0-				95
09		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	99	1	1734	2	N	71				166
							148	1								
							131	1								
							78	9								
-----																
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001													TOTAL DEPTH 14000		PERF.10882 - 10895	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	80	1		27
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				27
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
RINCON PETROLEUM CORPORATION B&D 712336 WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014													TOTAL DEPTH 12504		PERF.10098 - 10164	
04		5850 X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	2			N	-0-				324
05		6355 X	4380	-0-	-1975	-0-	4380	2			N	-0-	183	1		141
06		6150 X	3526	-0-	-2624	-0-	3526	2			N	-0-				141
07		6045 X	3052	-0-	-2993	-0-	3033	2	19	9	N	17	158	1		-0-
08		5580 X	4675	-0-	-905	-0-	4629	2	46	9	N	42				42
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT				42
-----																
XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL 945936 WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007													TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369	
04		1620 N	502	-0-	-1118	-0-	141	1	361	2	Y	-0-				157
05		1674 N	91	-0-	-1583	-0-	40	1	51	2	Y	-0-				157
06		1050 N	287	-0-	-763	-0-	63	1	217	2	Y	6				163
07		527 N	188	-0-	-339	-0-	7	9	25	1	Y	-0-				163
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	21	162	1		22
09		300 N	135	-0-	-165	-0-	23	9	16	1	Y	-0-				22
-----																
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) CONTANGO RESOURCES, INC. PILGREEN		84984 370 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----															
MIGL-QUINN		WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108		PERF.13734 - 13852					
04	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	194	1	2210	2	N	136	148	1		33
05	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	150	9	2192	2	N	125				158
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	138	9	2014	2	N	132	180	1		110
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	283	1	2192	2	N	130	177	1		63
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	145	9	2188	2	N	129				192
09	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	131	9	2013	2	N	119	176	1		135
-----															
PILGREEN		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FRENCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13720 - 13764					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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-
-----															
EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13552 - 13678					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206  
 MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

04	13830 X	12907	-0-	-923	-0-	1051	1	11852	2	N	4	88	1				26
05	14291 X	14234	-0-	-57	-0-	1141	1	13093	2	N	-0-						26
06	13830 X	10507	-0-	-3323	-0-	890	1	9617	2	N	-0-						26
07	14012 X	13068	-0-	-944	-0-	799	1	12269	2	N	-0-						26
08	14229 X	11829	-0-	-2400	-0-	1075	1	10754	2	N	-0-						26
09	13770 X	13152	-0-	-618	-0-	1041	1	12111	2	N	-0-						26

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

04	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	268	1	2975	2	N	-0-						27
05	3627 X	3563	-0-	-64	-0-	278	1	3285	2	N	-0-						27
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-						27
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	2	N	-0-						27
08	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	228	1	2914	2	N	-0-						27
09	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	170	1	2444	2	N	-0-						27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) CONTANGO RESOURCES, INC. PILGREEN		//CONT.// 84984 370 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

  

XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL		945936		WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856								
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	16 2	Y	2	9 1						1
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	2 9		Y	-0-							1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-							1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1

  

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

  

FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862								
04	1350 N	1096	-0-	-254	-0-	246 1	848 2	Y	2	9 1						1
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-							1
06	1230 N	976	-0-	-254	-0-	95 1	1198 2	Y	-0-							1
07	1147 N	732	-0-	-415	-0-	3 1	973 2	Y	-0-							1
08	1302 N	253	-0-	-1049	-0-	7 1	725 2	Y	-0-							1
09	990 N	360	-0-	-630	-0-	22 1	231 2	Y	-0-							1
						26 1	334 2	Y	-0-							1

  

FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802								
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	18 1	62 2	Y	2	9 1						1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		Y	-0-							1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-							1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-							1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N		3	-0-	-0-		1 2	2 9	Y	2	9 1	1
05	3 N		-0-	-0-	-3				Y	-0-		1
06	7 N		-0-	-0-	-7				Y	-0-		1
07	3 N		-0-	-0-	-3				Y	-0-		1
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

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

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10 1	711 2	Y	-0-			66
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	2 1	799 2	Y	-0-			66
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	1 1	643 2	Y	-0-	57 1		9
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	36 1	603 2	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	332	-0-	332	332	24 1	308 2	Y	-0-			9
*09	1013 N	681	-0-	-332	-0-	63 1	618 2	Y	-0-			9

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	4730	-0-	4730	11429	65	1	4640	2	Y	23		110
05	T. A.	5082	-0-	5082	16511	11	1	5045	2	Y	24		134
06	T. A.	4758	-0-	4758	21269	9	1	4743	2	Y	5	115 1	24
07	T. A.	5259	-0-	5259	26528	295	1	4964	2	Y	-0-		24
08	T. A.	5499	-0-	5499	32027	401	1	5098	2	Y	-0-		24
*09	37190 X	5163	-0-	-32027	-0-	478	1	4685	2	Y	-0-		24
-----													
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296													
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-		-0-
*09	157 N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350													
04	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	1019	1	3507	2	Y	2	9 1	1
05	5704 X	311	-0-	-5393	-0-	23	1	288	2	Y	-0-		1
06	5520 X	1136	-0-	-4384	-0-	3	1	1133	2	Y	-0-		1
07	5332 X	156	-0-	-5176	-0-	1	1	155	2	Y	-0-		1
08	5332 X	47	-0-	-5285	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		1
09	4530 X	14	-0-	-4516	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		1
-----													
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363													
04	3180 X	1765	-0-	-1415	-0-	397	1	1366	2	Y	2	9 1	1
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	2	9			Y	-0-		1
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-		1
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		1
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		1
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		1



SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	6900 X	6595	-0-	-305	-0-	1485	1	5108	2	Y	2	9 1	1
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	2	9			Y	-0-		1
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-		1
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-		1
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-		1
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-		1
FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426			
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	30	1	105	2	Y	2	9 1	1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2	9			Y	-0-		1
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-		1
FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586			
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	19	1	66	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
04	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	108	1	903	2	N	-0-		18
05	1116 N	891	-0-	-225 B	-0-	107	1	784	2	N	-0-		18
06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	117	1	834	2	N	-0-		18
07	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	956	2	N	-0-		18
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-		18
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT		18
TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244			
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	74	1	623	2	N	-0-		-0-
05	682 N	447	-0-	-235 B	-0-	54	1	393	2	N	-0-		-0-
06	630 N	164	-0-	-466 B	-0-	20	1	144	2	N	-0-		-0-
07	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	47	1	562	2	N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	27	1	520	2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198			
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	81	1	673	2	N	8		174
05	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	72	1	526	2	N	6		180
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	93	1	661	2	N	5	175 1	10
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	62	1	736	2	N	5		15
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	51	1	981	2	N	4		19
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-	4	9			N	NO RPT		19

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7920 X	7724	-0-	-196 B	-0-	7474 2	250 9	N	227			518
05	8184 X	6536	-0-	-1648 B	-0-	6496 2	40 9	N	36			554
06	14532 X	14532	-0-	-0- B	-0-	14266 2	266 9	N	242	180 1		616
07	15328 X	15328	-0-	-0- B	-0-	15045 2	283 9	N	257	540 1		333
08	17377 X	17377	-0-	-0- B	-0-	17016 2	361 9	N	328	556 1		105
*09	16153 X	16153	-0-	-0- B	-0-	15776 2	377 9	N	343	370 1		78

  

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MIGL-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 254604	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8528	- 8538			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

  

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
PILGREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	- 9421			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			56
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			56
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			56
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			56
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

  

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
CRANZ				WELL #: 14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11957	- 11966			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

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
-----											
SPEAKS, SW. (2500)		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
SARTWELLE F & Y UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2382 - 2530	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
UNITED SWD		WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3018 - 3022	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17071				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17071				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17071				N	-0-					-0-
07	0 N	928	-0-	928	B	-16143	72	1	856	2	N	-0-				-0-
08	0 N	2409	-0-	2409	B	-13734	118	1	2291	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-13734					N	NO RPT				-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								
04	7050 #	6385	-0-	-665	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7285 #	7169	-0-	-116	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	7050 #	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7519	7495	-0-	-24	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	7176 R	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
09	7020 #	7017	-0-	-3	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462														
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602	- 14971	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565	- 16600	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463	- 15061	
04		16500 X	12695	-0-	-3805	-0-	311	1	12288	3	Y	87	186
							96	9					
05		17050 X	6756	-0-	-10294	-0-	207	1	6513	3	Y	33	219
							36	9					
06		16500 X	15868	-0-	-632	-0-	682	1	15111	3	Y	68	287
							75	9					
07		17050 X	11659	-0-	-5391	-0-	542	1	11092	3	Y	23	114
							25	9				196	1
08	DLQ	G-10	21704	-0-	21704	21704	1270	1	20365	3	Y	63	177
							69	9					
09	DLQ	G-10	12251	-0-	12251	33955	693	1	11445	3	Y	103	85
							113	9				195	1
-----													
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510	- 15825	
04		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	442	1	8137	3	Y	-0-	159
							15	4					
05		251 X	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-	159
06		120 X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	159
07		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	159
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	8	1	126	3	Y	-0-	159

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
09	DLQ G-10	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

04	21450 X	15324	-0-	-6126	-0-	745	1	14437	3	Y	106	97	0			24
						25	4	117	9							
05	19375 X	15577	-0-	-3798	-0-	704	1	14747	3	Y	90	95	0			19
						27	4	99	9							
06	22290 X	14807	-0-	-7483	-0-	692	1	13987	3	Y	88	77	0			30
						31	4	97	9							
07	23529 X	14453	-0-	-9076	-0-	726	1	13618	3	Y	76	75	0			31
						25	4	84	9							
08	DLQ G-10	14261	-0-	14261	14261	760	1	13391	3	Y	75	76	0			30
						27	4	83	9							
09	DLQ G-10	13974	-0-	13974	28235	774	1	13092	3	Y	76	75	0			31
						24	4	84	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

04	7530 X	109	-0-	-7421	-0-	5	1	97	3	Y	6	46	0			1
						7	9									
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
06	6150 X	27	-0-	-6123	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256606	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13675 -	17380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14640 X	5377	-0-	-9263	-0-	277	1	5091	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
05	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	668	1	12126	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
06	12120 X	10248	-0-	-1872	-0-	493	1	9732	3	Y	-0-	-0-
						23	4					
07	12431 X	9090	-0-	-3341	-0-	448	1	8630	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
08	DLQ G-10	5062	-0-	5062	5062	254	1	4800	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
09	DLQ G-10	12110	-0-	12110	17172	710	1	11376	3	Y	-0-	-0-
						24	4					

SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080								
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558 -	8566
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8316 -	8326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220854	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220 -	8230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662				
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	18 1	60 3	N	6	14 1		17
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	20 1	65 3	N	3			20
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	17 2	55 3	N	2			22
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	19 1	64 3	N	2			24
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	21 1	67 3	N	2			26
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	83 3	N	4			30

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644				
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	259 1	872 3	N	50	130 1		153
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	266 1	880 3	N	26			179
06	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	241 1	773 3	N	18			197
07	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	253 1	830 3	N	18			215
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	254 1	816 3	N	16			231
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	241 1	751 3	N	38			269



SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080															
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080															
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595															
04		480 N	285	-0-	-195	-0-	65	1	220	3	N	-0-			-0-
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	74	1	244	3	N	-0-			-0-
06		420 N	327	-0-	-93	-0-	78	1	249	3	N	-0-			-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-			-0-
09		330 N	272	-0-	-58	-0-	66	1	206	3	N	-0-			-0-
-----															
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705															
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	19	1	63	3	N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-			-0-
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9617 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9504 - 9518
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2070	2	81 9	N	74	178 1	87
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2324	2	48 9	N	44		131
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2278	2	79 9	N	72		203
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2571	2	91 9	N	83		286
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57 9	N	52	189 1	149
09	1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1460	2	87 9	N	79		228

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9795 - 9801
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1430	2	105 9	N	95		167
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1506	2	101 9	N	92	187 1	72
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1315	2	84 9	N	76		148
07	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1320	2	85 9	N	77		225
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1445	2	94 9	N	85	177 1	133
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1439	2	100 9	N	91		224

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		207018		COMPL. DATE		11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025
ATOKA-GOHLKE		WELL #:		1	RRCID ->							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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
04	5 N		1	-0-	-4	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	141 N		141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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-

-----

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

04	450 N	239	-0-	-211	-0-	7 1	232 2		N	-0-			92
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	28 1	184 2		N	-0-			92
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 2		N	-0-			92
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	19 1	138 2		N	-0-			92
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	18 1	155 2		N	-0-			92
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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-

-----													
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	M		CODE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
-----													
STRAUCH-WILCOX (9600)			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		
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2273	2	70	9	N	64	93
05	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2328	2	48	9	N	44	137
06	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2240	2	42	9	N	38	24
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		24	
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		24	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		24	
-----													
STRAUCH-WILCOX (10800)			86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
STRAUCH			WELL #:		1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)			86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
UNDERWOOD ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302		
04	29310	X	29243	-0-	-67	-0-	291	1	28449	2	N	457	301
							503	9					
05	30287	X	28485	-0-	-1802	-0-	310	1	27657	2	N	471	772
							518	9					
06	30420	X	26222	-0-	-4198	-0-	301	1	25525	2	N	360	430
							396	9					
07	31434	X	26241	-0-	-5193	-0-	295	1	25491	2	N	414	310
							455	9					
08	31434	X	22776	-0-	-8658	-0-	276	1	22182	2	N	289	252
							318	9					
09	29250	X	14250	-0-	-15000	-0-	174	1	13806	2	N	245	148
							270	9					
-----													
LONE OAK ENERGY INC			506578										
RORI ALBERT			WELL #:		4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
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	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		085408										
DAVIS B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 288769		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 A		17812	-0-	17812 B	17812	468 1	8632 3	Y	7920	7920 0	-0-
							8712 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/11/2020												
DAVIS B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288770		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11268 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 A		49199	-0-	49199 B	49199	1309 1	24233 3	Y	21506	21506 0	-0-
							23657 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/17/2020												
DAVIS B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 288837		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 A		50829	-0-	50829 B	50829	1362 1	25140 3	Y	22115	22115 0	-0-
							24327 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/12/2020												
A. BANDUCH C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289155		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
*06	0 A		22157	-0-	22157 B	22157	771 1	12475 3	Y	8101	8080 0	21 1
							8911 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11987 06/14/2020												
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 289640		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
GALLO ROJO A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 289648		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11604 06/10/2020												
YANTA A AC-CREWS B AC SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289656		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3																	
WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP																	
BAKER FAMILY TRUST 109333																	
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100																	
*03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-215767					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					30
-----																	
OLSON-BAKER UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878																	
*03		1705 X	1444	-0-	-261 B	-54897	1436	3	8	9	N	7					81
04		1620 X	43	-0-	-1577 B	-54897	43	3			N	-0-					81
05		651 N	946	-0-	295 B	-54602	946	3			N	-0-					81
06		1410 N	1836	-0-	426 B	-54176	1351	3	485	9	N	441					522
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-54176					N	-0-					522
08		961 N	-0-	-0-	-961 B	-54176					N	-0-					522
09		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-54176					N	47	361	1			208
-----																	
BAKER FAMILY TRUST																	
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084																	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	-0-	82
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	-0-	82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	-0-	82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	48	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	-0-	130
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	1	131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738				N	-0-	131
-----												
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808												
*03	1488 X	-0-	-0-	-1488	B	-215438				N	-0-	260
04	600 X	-0-	-0-	-600	B	-215438				N	1	261
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438				N	-0-	261
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438				N	-0-	261
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-215438				N	-0-	261
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215438				N	9	270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215438				N	-0-	270
-----												
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-





SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122340 X	68833	-0-	-53507 B	-0-	803	1	59737	3	N	7539	7312	1064
						8293	9						
*12	126418 X	64315	-0-	-62103 B	-0-	870	1	55458	3	N	7261	7465	860
						7987	9						
*01	126418 X	57245	-0-	-69173 B	-0-	865	1	49127	3	N	6594	6129	1325
						7253	9						
*02	118262 X	50523	-0-	-67739 B	-0-	803	1	42990	3	N	6118	6962	481
						6730	9						
*03	126418 X	49551	-0-	-76867 B	-0-	849	1	42194	3	N	5916	5499	898
						6508	9						
*04	122340 X	44086	-0-	-78254 B	-0-	801	1	37327	3	N	5416	5343	971
						5958	9						
05	64325 X	43700	-0-	-20625 B	-0-	779	1	37390	3	N	5028	5065	934
						5531	9						
06	55410 X	35120	-0-	-20290 B	-0-	413	1	30155	3	N	4138	4213	859
						4552	9						
07	54033 X	34417	-0-	-19616 B	-0-	355	1	29595	3	N	4061	4101	819
						4467	9						
*08	49569 X	36389	-0-	-13180 B	-0-	360	1	31933	3	N	3724	3945	598
						4096	9						
09	44100 X	38246	-0-	-5854 B	-0-	305	1	34214	3	N	3388	3587	399
						3727	9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981													
*04	48030 X	20338	-0-	-27692 B	-0-	16395	3	934	5	N	2735	2735	-0-
						3009	9						
*05	49631 X	18776	-0-	-30855 B	-0-	15145	3	874	5	N	2506	2506	-0-
						2757	9						
*06	36810 X	19	-0-	-36791 B	-0-	12	3	1	5	N	5	5	-0-
						6	9						
*07	30388 X	30388	-0-	-0- B	-0-	25725	3	4663	9	N	4239	4239	-0-
*08	25048 X	19445	-0-	-5603 B	-0-	15943	3	3502	9	N	3184	3184	-0-
09	20340 X	15521	-0-	-4819 B	-0-	13154	3	2367	9	N	2152	2152	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460													
*04	51450 X	33966	-0-	-17484 B	-0-	135	1	28244	3	N	3610	3610	-0-
						1616	5	3971	9				
*05	47864 X	31150	-0-	-16714 B	-0-	145	1	25988	3	N	3191	3191	-0-
						1507	5	3510	9				
*06	40590 X	149	-0-	-40441 B	-0-	12	1	131	3	N	-0-		-0-
						6	5						
*07	39065 X	39065	-0-	-0- B	-0-	126	1	34788	3	N	3774	3774	-0-
						4151	9						
*08	35898 X	32230	-0-	-3668 B	-0-	130	1	26966	3	N	4667	4667	-0-
						5134	9						
09	33960 X	28070	-0-	-5890 B	-0-	138	1	23246	3	N	4260	4260	-0-
						4686	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	35272	-0-	35272 B	35272	29 1	28366 3	N	6252	6252 0	-0-	
						6877 9						
04	SHUT IN	88162	-0-	88162 B	123434	62 1	72614 3	N	14078	14078 0	-0-	
						15486 9						
05	177013 X	53579	-0-	-123434 B	-0-	56 1	43116 3	N	9461	9461 0	-0-	
						10407 9						
06	74430 X	-0-	-0-	-74430 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	76911 X	-0-	-0-	-76911 B	-0-			N	-0-		-0-	
*08	76911 X	71782	-0-	-5129 B	-0-	8 1	59318 3	N	11324	11324 0	-0-	
						12456 9						
*09	88623 X	88623	-0-	-0- B	-0-	1 1	75025 3	N	12361	12361 0	-0-	
						13597 9						
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705												
*04	SHUT IN	79608	-0-	79608 B	595561	49 1	65255 3	N	9641	9641 0	-0-	
						3699 5	10605 9					
*05	SHUT IN	66625	-0-	66625 B	662186	35 1	54922 3	N	7744	7744 0	-0-	
						3150 5	8518 9					
*06	662186 X	-0-	-0-	-662186 B	-0-			N	-0-		-0-	
*07	166470 X	57618	-0-	-108852 B	-0-	49337 3	8281 9	N	7528	7528 0	-0-	
*08	94798 X	61659	-0-	-33139 B	-0-	2 1	53399 3	N	7507	7507 0	-0-	
						8258 9						
09	79620 X	62771	-0-	-16849 B	-0-	1 1	55249 3	N	6837	6837 0	-0-	
						7521 9						
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A												
*04	SHUT IN	18107	-0-	18107 B	544214	66 1	13495 3	N	3431	3431 0	-0-	
						772 5	3774 9					
*05	SHUT IN	17783	-0-	17783 B	561997	68 1	13250 3	N	3360	3360 0	-0-	
						769 5	3696 9					
*06	14B2 EXT	67	-0-	67 B	562064	19 3	1 5	N	43	43 0	-0-	
						47 9						
*07	14B2 EXT	24199	-0-	24199 B	586263	104 1	19918 3	N	3797	3797 0	-0-	
						4177 9						
*08	14B2 EXT	13649	-0-	13649 B	599912	66 1	10532 3	N	2774	2774 0	-0-	
						3051 9						
09	14B2 EXT	12115	-0-	12115 B	612027	68 1	9009 3	N	2762	2762 0	-0-	
						3038 9						
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539												
*03	SHUT IN	36981	-0-	36981 B	36981	33 1	31558 3	N	4900	4900 0	-0-	
						5390 9						
04	SHUT IN	97587	-0-	97587 B	134568	72 1	84088 3	N	12206	12206 0	-0-	
						13427 9						
05	198427 X	63859	-0-	-134568 B	-0-	70 1	54503 3	N	8442	8442 0	-0-	
						9286 9						
06	83730 X	-0-	-0-	-83730 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	86521 X	-0-	-0-	-86521 B	-0-			N	-0-		-0-	
*08	86521 X	86366	-0-	-155 B	-0-	9 1	74100 3	N	11143	11143 0	-0-	
						12257 9						
*09	91158 X	91158	-0-	-0- B	-0-	1 1	79329 3	N	10753	10753 0	-0-	
						11828 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 03/11/2019 TOTAL DEPTH 13280 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		
*04	SHUT IN	15079	-0-	15079 B	484509	59 1 695 5	12108 3 2217 9	N	2015	2015 0	-0-		
*05	SHUT IN	12784	-0-	12784 B	497293	54 1 610 5	10458 3 1662 9	N	1511	1511 0	-0-		
*06	SHUT IN	13963	-0-	13963 B	511256	52 1 551 5	12015 3 1345 9	N	1223	1223 0	-0-		
*07	SHUT IN	16070	-0-	16070 B	527326	71 1 2431 9	13568 3	N	2210	2210 0	-0-		
*08	SHUT IN	11125	-0-	11125 B	538451	57 1 1947 9	9121 3	N	1770	1770 0	-0-		
09	SHUT IN	7559	-0-	7559 B	546010	48 1 1183 9	6328 3	N	1075	1075 0	-0-		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
VASSINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963													
04	22890 X	17693	-0-	-5197 B	-0-	2081 1 1737 9	13875 3	N	1579	1648 1	203		
05	23653 X	16790	-0-	-6863 B	-0-	2165 1 1431 9	13194 3	N	1301	1299 1	205		
06	21330 X	17397	-0-	-3933 B	-0-	2807 1 1238 9	13352 3	N	1125	900 1	430		
07	22041 X	15404	-0-	-6637 B	-0-	1000 1 1459 9	12945 3	N	1326	1211 1	545		
*08	19003 X	14194	-0-	-4809 B	-0-	897 1 1087 9	12210 3	N	988	1125 1	408		
09	17700 X	12771	-0-	-4929 B	-0-	878 1 1211 9	10682 3	N	1101	1321 1	188		
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026													
04	33630 X	24140	-0-	-9490 B	-0-	79 1 3260 9	20801 3	N	2964	2736 0	256 1	51	
05	34751 X	20311	-0-	-14440 B	-0-	91 1 2272 9	17948 3	N	2065	2060 0	56		
06	33630 X	16515	-0-	-17115 B	-0-	259 1 1748 9	14508 3	N	1589	1583 0	62		
07	48980 X	13917	-0-	-35063 B	-0-	61 1 1002 9	12854 3	N	911	902 0	71		
*08	35278 X	12194	-0-	-23084 B	-0-	60 1 560 9	11574 3	N	509	508 0	72		
09	24150 X	12599	-0-	-11551 B	-0-	335 1 895 9	11369 3	N	814	243 0	565 1	78	
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC				253102											
HANDY 02				WELL #: 0204H	RRCID -> 272139	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12983	PERF.13128	- 19291						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GULFTEX ENERGY, LLC				338751											
TMK UNIT				WELL #: 102H	RRCID -> 290075	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH 10602	PERF. N/A							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARATHON OIL EF LLC				525398											
FRANKE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 264903	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FOSTER UNIT AC				WELL #: 1H	RRCID -> 265038	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PATINO UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 265042	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 1H	RRCID -> 265086	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151	- 12292						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

04	11160 X	10367	-0-	-793 B	-0-	777 1	9036 3	Y	472	470 0			6
						35 4	519 9						
05	12752 X	12752	-0-	-0- B	-0-	1183 1	11387 3	Y	139	144 0			1
						29 4	153 9						
06	11173 X	11173	-0-	-0- B	-0-	1284 1	9798 3	Y	27	28 0			-0-
						61 4	30 9						
07	11381 X	11381	-0-	-0- B	-0-	1376 1	9840 3	Y	106	105 0			1
						48 4	117 9						
08	12741 X	10927	-0-	-1814 B	-0-	10415 3	512 9	Y	465	463 0			3
09	12330 X	9942	-0-	-2388 B	-0-	1710 1	7985 3	Y	195	197 0			1
						32 4	215 9						

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

04	1200 X	237	-0-	-963 B	-26289	97 1	40 3	Y	87	92 0			1
						4 4	96 9						
05	682 X	-0-	-0-	-682 B	-26289			Y	-0-	1 0			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-26289			Y	-0-				-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-26289			Y	-0-				-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-26289			Y	-0-				-0-
09	240 X	3021	-0-	2781 B	-23508	1043 1	1526 3	Y	307	304 0			3
						114 4	338 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8340 X	4486	-0-	-3854 B	-0-	296	1	1171	3	Y	2733	2701	0		34
						13	4	3006	9						
05	8432 X	579	-0-	-7853 B	-0-	517	1	33	3	Y	15	49	0		-0-
						12	4	17	9						
06	8160 X	282	-0-	-7878 B	-0-	239	1	15	3	Y	15	15	0		-0-
						11	4	17	9						
07	8432 X	-0-	-0-	-8432 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0- B	-0-	6502	3	384	9	Y	349	347	0		2
*09	15442 X	15442	-0-	-0- B	-0-	1833	1	12990	3	Y	531	529	0		4
						35	4	584	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427															
04	30960 X	5713	-0-	-25247 B	-0-	429	1	4333	3	Y	777	777	0		5
						96	4	855	9						
05	18197 X	4554	-0-	-13643 B	-0-	415	1	3246	3	Y	746	746	0		5
						72	4	821	9						
06	12930 X	7455	-0-	-5475 B	-0-	393	1	5809	3	Y	1079	1075	0		9
						66	4	1187	9						
07	10478 X	9587	-0-	-891 B	-0-	474	1	7582	3	Y	1302	1303	0		8
						99	4	1432	9						
08	8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	7180	3	1255	9	Y	1141	1142	0		7
*09	7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	886	1	5439	3	Y	1097	1094	0		10
						64	4	1207	9						
FRANKE UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309															
04	4650 X	1600	-0-	-3050 B	-0-	174	1	1252	3	Y	153	162	0		4
						6	4	168	9						
05	4805 X	2868	-0-	-1937 B	-0-	603	1	1771	3	Y	443	439	0		8
						7	4	487	9						
06	4650 X	4473	-0-	-177 B	-0-	754	1	2952	3	Y	690	682	0		16
						8	4	759	9						
07	4247 X	4196	-0-	-51 B	-0-	601	1	3014	3	Y	521	528	0		9
						8	4	573	9						
*08	5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	4658	3	605	9	Y	550	547	0		12
09	4470 X	3651	-0-	-819 B	-0-	1375	1	1674	3	Y	537	536	0		13
						11	4	591	9						
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921															
04	18300 X	16819	-0-	-1481 B	-0-	979	1	14434	3	Y	1081	1079	0		7
						217	4	1189	9						
05	9672 X	7586	-0-	-2086 B	-0-	564	1	6021	3	Y	822	824	0		5
						97	4	904	9						
06	9600 X	7750	-0-	-1850 B	-0-	694	1	5955	3	Y	891	888	0		8
						121	4	980	9						
07	17391 X	10253	-0-	-7138 B	-0-	550	1	8637	3	Y	864	867	0		5
						116	4	950	9						
08	17391 X	6194	-0-	-11197 B	-0-	5561	3	633	9	Y	575	577	0		3
09	16830 X	5617	-0-	-11213 B	-0-	775	1	4134	3	Y	592	590	0		5
						57	4	651	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375			
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
04	2190 X	1384	-0-	-806 B	-15006	277 1	706 3	339 9	Y	308	308 0		2
						62 4	339 9						
05	837 X	3319	-0-	2482 B	-12524	403 1	2449 3	396 9	Y	360	360 0		2
						71 4	396 9						
06	930 X	631	-0-	-299 B	-12524	412 1	3 3	140 9	Y	127	128 0		1
						76 4	140 9						
07	1426 X	700	-0-	-726 B	-12524	406 1	5 3	195 9	Y	177	177 0		1
						94 4	195 9						
08	3317 X	689	-0-	-2628 B	-12524	358 3	331 9	101 4	Y	301	300 0		2
09	3210 X	2100	-0-	-1110 B	-12524	1302 1	101 4	697 9	Y	634	630 0		6

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12766 - 15605			
04	9030 X	10311	-0-	1281 B	-18690	978 1	8555 3	560 9	N	509	508 0		3
						218 4	560 9						
05	8680 X	10606	-0-	1926 B	-16764	1211 1	8687 3	497 9	N	452	452 0		3
						211 4	497 9						
06	10620 X	10043	-0-	-577 B	-16764	1070 1	8381 3	404 9	N	367	367 0		3
						188 4	404 9						
07	10974 X	9639	-0-	-1335 B	-16764	1096 1	7929 3	370 9	N	336	337 0		2
						244 4	370 9						
08	10974 X	9298	-0-	-1676 B	-16764	8972 3	326 9	6561 3	N	296	296 0		2
09	10320 X	9046	-0-	-1274 B	-16764	1958 1	6561 3	380 9	N	345	344 0		3
						147 4	380 9						

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 275700		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 11912		PERF.12233 - 15532			
04	2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	477 1	1022 3	472 9	Y	429	429 0		9
						196 4	472 9						
05	2272 X	2272	-0-	-0- B	-0-	528 1	892 3	497 9	Y	452	453 0		8
						355 4	497 9						
06	2700 X	2368	-0-	-332 B	-0-	549 1	1055 3	492 9	Y	447	447 0		8
						272 4	492 9						
07	2790 X	2459	-0-	-331 B	-0-	529 1	1088 3	551 9	Y	501	499 0		10
						291 4	551 9						
08	2790 X	2590	-0-	-200 B	-0-	1916 3	674 9	713 3	Y	613	610 0		13
*09	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	1147 1	713 3	636 9	Y	578	578 0		13
						118 4	636 9						

KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12687 - 17916			
04	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	523 1	3099 3	374 9	Y	340	392 0		285
						720 4	374 9						
05	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	472 1	3206 3	274 9	Y	249	260 0		274
						177 4	274 9						
06	8257 X	8257	-0-	-0- B	-0-	727 1	7075 3	384 9	Y	349	408 0		215
						71 4	384 9						
07	6355 X	6170	-0-	-185 B	-0-	738 1	5071 3	305 9	Y	277	255 0		237
						56 4	305 9						
08	6355 X	4388	-0-	-1967 B	-0-	619 1	3480 3	241 9	Y	219	309 0		147
						48 4	241 9						
09	8250 X	898	-0-	-7352 B	-0-	495 1	232 3	153 9	Y	139	147 0		139
						18 4	153 9						





SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID -> 276362	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 12053	PERF.12543	- 18541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	41790 X	9773	-0-	-32017 B	-0-	955 1	8205 3	213 4	400 9	Y	364	366 0			2
05	43183 X	8662	-0-	-34521 B	-0-	1043 1	6675 3	182 4	762 9	Y	693	691 0			4
06	41790 X	6788	-0-	-35002 B	-0-	894 1	5366 3	159 4	369 9	Y	335	336 0			3
07	33077 X	13611	-0-	-19466 B	-0-	1166 1	11101 3	255 4	1089 9	Y	990	987 0			6
08	21416 X	21416	-0-	-0- B	-0-	20195 3	1221 9			Y	1110	1110 0			6
*09	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	3172 1	20549 3	229 4	2648 9	Y	2407	2391 0			22

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID -> 276367	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 12052	PERF.12415	- 16627						
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-34645					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-34645					Y	-0-				-0-
06	30 N	46	-0-	16 B	-34629	38 1	7 4	1 9		Y	1	1 0			-0-
07	0 N	163	-0-	163 B	-34466	90 1	21 4	52 9		Y	47	47 0			-0-
08	T. A.	76	-0-	76 B	-34390	76 3				Y	-0-				-0-
09	T. A.	358	-0-	358 B	-34032	53 1	273 3	4 4	28 9	Y	25	25 0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID -> 276368	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 12063	PERF.12494	- 18653						
04	3660 X	1710	-0-	-1950 B	-0-	437 1	1114 3	98 4	61 9	Y	55	56 0			-0-
05	3782 X	3341	-0-	-441 B	-0-	998 1	2081 3	178 4	84 9	Y	76	76 0			-0-
06	3090 X	130	-0-	-2960 B	-0-	107 1	20 4	3 9		Y	3	3 0			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID -> 276396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12747	- 16913						
04	9420 X	-0-	-0-	-9420 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	9734 X	-0-	-0-	-9734 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	170 1	3317 3	35 4	404 9	Y	367	365 0			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
09	T. A.	1603	-0-	1603 B	1603	292 1	1289 3	22 4		Y	-0-				-0-

KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID -> 276752	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12559	- 19771						
04	10530 X	7632	-0-	-2898 B	-0-	452 1	6208 3	621 4	351 9	Y	319	172 0			268
05	6541 X	1551	-0-	-4990 B	-0-	111 1	1321 3	42 4	77 9	Y	70	261 0			77
06	6330 X	3051	-0-	-3279 B	-0-	232 1	2696 3	23 4	100 9	Y	91	112 0			56
07	7874 X	81	-0-	-7793 B	-0-	74 1	1 3	6 4		Y	-0-	56 0			-0-
08	7874 X	399	-0-	-7475 B	-0-	47 1	331 3	4 4	17 9	Y	15	5 0			10
09	7620 X	3350	-0-	-4270 B	-0-	503 1	2546 3	18 4	283 9	Y	257	10 0			257

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	12720 X	11360	-0-	-1360 B	-0-	1018 1	8333 3	1401 4	608 9	Y	553	161 0			465
05	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	809 1	5761 3	303 4	385 9	Y	350	430 0			385
06	6840 X	6740	-0-	-100 B	-0-	612 1	5778 3	60 4	290 9	Y	264	487 0			162
07	11749 X	3864	-0-	-7885 B	-0-	327 1	3225 3	25 4	287 9	Y	261	200 0			223
08	11749 X	8529	-0-	-3220 B	-0-	666 1	7448 3	52 4	363 9	Y	330	332 0			221
*09	15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	900 1	13644 3	32 4	426 9	Y	387	221 0			387
-----															
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	63	63 0			-0-
-----															
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383					
04	3570 X	423	-0-	-3147 B	-0-	180 1	106 3	75 4	62 9	Y	56	57 0			1
05	3503 X	860	-0-	-2643 B	-0-	225 1	1 3	153 4	481 9	Y	437	431 0			7
06	3390 X	884	-0-	-2506 B	-0-	267 1	1 3	134 4	482 9	Y	438	437 0			8
07	1953 X	833	-0-	-1120 B	-0-	310 1	1 3	173 4	349 9	Y	317	318 0			7
08	1953 X	920	-0-	-1033 B	-0-	489 3	431 9	488 1	431 9	Y	392	390 0			9
*09	992 X	992	-0-	-0- B	-0-	488 1	1 3	51 4	452 9	Y	411	411 0			9
-----															
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912					
04	8100 X	3862	-0-	-4238 B	-0-	255 1	3164 3	351 4	92 9	Y	84	106 0			70
05	4991 X	2753	-0-	-2238 B	-0-	186 1	2391 3	70 4	106 9	Y	96	60 0			106
06	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	-0-	106 0			-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	3870 X	1202	-0-	-2668 B	-0-	143 1	1017 3	5 4	37 9	Y	34				34
-----															
LUNA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171					
04	9750 X	4271	-0-	-5479 B	-0-	613 1	2681 3	249 4	728 9	Y	662	657 0			14
05	10075 X	4496	-0-	-5579 B	-0-	599 1	2755 3	394 4	748 9	Y	680	682 0			12
06	4980 X	4441	-0-	-539 B	-0-	543 1	2664 3	263 4	971 9	Y	883	879 0			16
07	5146 X	4406	-0-	-740 B	-0-	623 1	2687 3	338 4	758 9	Y	689	691 0			14
08	5146 X	4162	-0-	-984 B	-0-	3408 3	754 9			Y	685	684 0			15
*09	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	1397 1	2343 3	142 4	718 9	Y	653	653 0			15

-----  
 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7925 X	7925	-0-	-0- B	-0-	423	1	6610	3	Y	282	305	0	237	
						582	4	310	9						
05	10571 X	6201	-0-	-4370 B	-0-	589	1	5150	3	Y	219	215	0	241	
						221	4	241	9						
06	10230 X	9632	-0-	-598 B	-0-	693	1	8628	3	Y	221	326	0	136	
						68	4	243	9						
07	14641 X	14641	-0-	-0- B	-0-	966	1	13282	3	Y	290	178	0	248	
						74	4	319	9						
08	16275 X	13226	-0-	-3049 B	-0-	767	1	11911	3	Y	444	395	0	297	
						60	4	488	9						
09	9630 X	481	-0-	-9149 B	-0-	389	1	72	3	Y	5	297	0	5	
						14	4	6	9						

-----  
 FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610  
 -----

04	10290 X	10642	-0-	352 B	-15107	829	1	9128	3	Y	589	592	0	7
						37	4	648	9					
05	10633 X	11081	-0-	448 B	-14659	909	1	9348	3	Y	729	729	0	7
						22	4	802	9					
06	10380 X	10849	-0-	469 B	-14190	955	1	9059	3	Y	718	721	0	4
						45	4	790	9					
07	11005 X	9491	-0-	-1514 B	-14190	897	1	7922	3	Y	583	583	0	4
						31	4	641	9					
08	11067 X	8144	-0-	-2923 B	-14190	7587	3	557	9	Y	506	507	0	3
						26	4	515	9					
09	10860 X	10898	-0-	38 B	-14152	1353	1	9004	3	Y	468	468	0	3
						26	4	515	9					

-----  
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381  
 -----

04	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	653	1	4175	3	Y	347	346	0	7
						261	4	382	9					
05	2418 X	2096	-0-	-322 B	-0-	452	1	1077	3	Y	241	244	0	4
						302	4	265	9					
06	3450 X	1213	-0-	-2237 B	-0-	421	1	184	3	Y	361	358	0	7
						211	4	397	9					
07	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	938	1	4424	3	Y	390	389	0	8
						508	4	429	9					
08	5642 X	3629	-0-	-2013 B	-0-	3374	3	255	9	Y	232	235	0	5
						647	1	745	3	Y	126	128	0	3
09	5460 X	1597	-0-	-3863 B	-0-	66	4	139	9					

-----  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844  
 -----

04	11910 X	11177	-0-	-733 B	-0-	899	1	7748	3	Y	2283	2263	0	43
						19	4	2511	9					
05	12307 X	7984	-0-	-4323 B	-0-	886	1	6308	3	Y	692	722	0	13
						29	4	761	9					
06	9570 X	8192	-0-	-1378 B	-0-	938	1	6084	3	Y	1049	1038	0	24
						16	4	1154	9					
07	11563 X	9860	-0-	-1703 B	-0-	974	1	7674	3	Y	1088	1088	0	24
						15	4	1197	9					
08	11563 X	9124	-0-	-2439 B	-0-	7946	3	1178	9	Y	1071	1070	0	25
						1814	1	5473	3	Y	758	761	0	22
09	11190 X	8140	-0-	-3050 B	-0-	19	4	834	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279213	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12259	PERF.13005	- 19275	
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
04		8209 X	8209	-0-	-0- B	-0-	619 1	6874 3	Y	631	637 0		18
							22 4	694 9					
05		8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	808 1	6693 3	Y	795	799 0		14
							9 4	875 9					
06		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	750 1	7108 3	Y	715	713 0		16
							9 4	787 9					
07		9399 X	9399	-0-	-0- B	-0-	627 1	8110 3	Y	594	600 0		10
							9 4	653 9					
*08		12650 X	12650	-0-	-0- B	-0-	11795 3	855 9	Y	777	770 0		17
*09		12052 X	12052	-0-	-0- B	-0-	1941 1	8786 3	Y	1190	1177 0		30
							16 4	1309 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12278	PERF.12976	- 19072
04		360 N	108	-0-	-252 B	-0-	64 1	40 3	Y	2	2 0	-0-
							2 4	2 9				
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	2	2 0	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 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-

MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12585	- 16200
04		4110 X	3492	-0-	-618 B	-0-	342 1	3024 3	Y	101	106 0	1
							15 4	111 9				
05		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	426 1	3926 3	Y	196	195 0	1
							20 4	216 9				
07		3596 X	3419	-0-	-177 B	-0-	668 1	2518 3	Y	191	191 0	1
							23 4	210 9				
08		4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	4662 3	36 9	Y	33	34 0	-0-
09		4590 X	3134	-0-	-1456 B	-0-	809 1	2103 3	Y	188	187 0	1
							15 4	207 9				

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	- 17723
04		1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	389 1	39 3	Y	786	781 0	17
							162 4	865 9				
05		1537 X	1537	-0-	-0- B	-0-	413 1	15 3	Y	753	757 0	13
							281 4	828 9				
06		1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	519 1	8 3	Y	699	699 0	13
							261 4	769 9				
07		3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	786 1	1245 3	Y	907	901 0	19
							435 4	998 9				
08		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	1606 3	459 9	Y	417	427 0	9
09		1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	711 1	4 3	Y	450	449 0	10
							74 4	495 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		15720 X	13254	-0-	-2466 B	-0-	1132 1	10140 3	Y	1573	1572 0					10
							252 4	1730 9								
05		16244 X	14456	-0-	-1788 B	-0-	1239 1	11451 3	Y	1411	1412 0					9
							214 4	1552 9								
06		24390 X	9929	-0-	-14461 B	-0-	619 1	8008 3	Y	1087	1087 0					9
							106 4	1196 9								
07		25203 X	9646	-0-	-15557 B	-0-	522 1	7994 3	Y	927	931 0					5
							110 4	1020 9								
08		25203 X	9603	-0-	-15600 B	-0-	8574 3	1029 9	Y	935	935 0					5
							919 1	6080 3	Y	792	790 0					7
09		13980 X	7936	-0-	-6044 B	-0-	66 4	871 9								

  

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038																
04		6150 X	5730	-0-	-420 B	-0-	656 1	4294 3	Y	575	573 0					4
							147 4	633 9								
05		6727 X	5707	-0-	-1020 B	-0-	560 1	4643 3	Y	370	372 0					2
							97 4	407 9								
06		6510 X	3666	-0-	-2844 B	-0-	641 1	2429 3	Y	437	435 0					4
							115 4	481 9								
07		6727 X	4413	-0-	-2314 B	-0-	802 1	2836 3	Y	539	540 0					3
							182 4	593 9								
08		5983 X	3218	-0-	-2765 B	-0-	2864 3	354 9	Y	322	323 0					2
							951 1	3076 3	Y	391	389 0					4
09		5730 X	4528	-0-	-1202 B	-0-	71 4	430 9								

  

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256																
04		7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	1158 1	5276 3	Y	1135	1132 0					18
							5 4	1249 9								
05		5301 X	4873	-0-	-428 B	-0-	1232 1	2444 3	Y	1085	1085 0					18
							3 4	1194 9								
06		4800 X	4316	-0-	-484 B	-0-	1194 1	2070 3	Y	952	951 0					19
							5 4	1047 9								
07		6324 X	4563	-0-	-1761 B	-0-	1084 1	2438 3	Y	937	929 0					27
							10 4	1031 9								
08		7936 X	4703	-0-	-3233 B	-0-	1097 1	2580 3	Y	926	932 0					21
							7 4	1019 9								
09		7680 X	4579	-0-	-3101 B	-0-	942 1	2627 3	Y	914	909 0					26
							5 4	1005 9								

  

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330																
04		630 N	97	-0-	-533 B	-0-	62 1	26 4	Y	8	8 0					-0-
							9 9									
05		682 N	296	-0-	-386 B	-0-	168 1	1 3	Y	12	12 0					-0-
							114 4	13 9								
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-						-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	137	1	32	4	Y	233	232	0			1
						256	9									
08	T. A.	1576	-0-	1576 B	1576	1389	3	187	9	Y	170	170	0			1
09	T. A.	1347	-0-	1347 B	2923	1076	1	84	4	Y	170	169	0			2
						187	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188						
04	16170 X	1106	-0-	-15064 B	-0-	448	1	5	3	Y	471	476	0			7
						135	4	518	9							
05	16709 X	303	-0-	-16406 B	-0-	216	1	3	3	Y	25	32	0			-0-
						56	4	28	9							
06	16170 X	5782	-0-	-10388 B	-0-	1027	1	2846	3	Y	1127	1112	0			15
						669	4	1240	9							
07	15872 X	10124	-0-	-5748 B	-0-	1110	1	7208	3	Y	1206	1204	0			17
						479	4	1327	9							
08	11354 X	11354	-0-	-0- B	-0-	748	1	9426	3	Y	835	841	0			11
						261	4	919	9							
*09	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	640	1	3862	3	Y	628	627	0			12
						168	4	691	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11666		PERF.12124 - 17461						
04	2670 X	1666	-0-	-1004 B	-0-	362	1	960	3	Y	214	217	0			3
						109	4	235	9							
05	2821 X	2821	-0-	-0- B	-0-	534	1	1778	3	Y	338	338	0			3
						137	4	372	9							
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	792	1	1150	3	Y	352	350	0			5
						516	4	387	9							
07	2883 X	218	-0-	-2665 B	-0-	27	1	139	3	Y	36	40	0			1
						12	4	40	9							
08	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	690	1	1852	3	Y	468	463	0			6
						241	4	515	9							
09	2850 X	2786	-0-	-64 B	-0-	573	1	1658	3	Y	368	367	0			7
						150	4	405	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12111		PERF.12522 - 18605						
04	1020 X	2508	-0-	1488 B	-4530	585	1	1721	3	Y	160	160	0			2
						26	4	176	9							
05	1736 X	2765	-0-	1029 B	-3501	789	1	1715	3	Y	221	221	0			2
						18	4	243	9							
06	3120 X	1748	-0-	-1372 B	-3501	750	1	713	3	Y	227	228	0			1
						35	4	250	9							
07	3224 X	1781	-0-	-1443 B	-3501	795	1	718	3	Y	219	219	0			1
						27	4	241	9							
08	3317 X	2515	-0-	-802 B	-3501	2277	3	238	9	Y	216	216	0			1
09	2670 X	4281	-0-	1611 B	-1890	1223	1	2806	3	Y	208	208	0			1
						23	4	229	9							



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	1026	1	6173	3	Y	337	336	0	4
						46	4	371	9					
05	4185 X	2736	-0-	-1449 B	-0-	794	1	1757	3	Y	152	155	0	1
						18	4	167	9					
06	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	923	1	3847	3	Y	166	166	0	1
						43	4	183	9					
07	7440 X	459	-0-	-6981 B	-0-	414	1	14	4	Y	28	29	0	-0-
						31	9							
08	7874 X	117	-0-	-7757 B	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
09	7620 X	11	-0-	-7609 B	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
-----														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12703	- 18686		
04	2220 X	2189	-0-	-31 B	-0-	619	1	1324	3	Y	199	199	0	2
						27	4	219	9					
05	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	845	1	5412	3	Y	431	429	0	4
						20	4	474	9					
06	6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	840	1	5359	3	Y	417	419	0	2
						40	4	459	9					
07	9189 X	9189	-0-	-0- B	-0-	1043	1	7608	3	Y	456	455	0	3
						36	4	502	9					
08	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	5214	3	253	9	Y	230	231	0	2
*09	7134 X	7134	-0-	-0- B	-0-	1428	1	5378	3	Y	274	274	0	2
						27	4	301	9					
-----														
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959		
04	3690 X	1255	-0-	-2435 B	-0-	127	1	928	3	Y	156	155	0	1
						28	4	172	9					
05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	2970 X	932	-0-	-2038 B	-0-	95	1	773	3	Y	43	43	0	-0-
						17	4	47	9					
07	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	710	1	4534	3	Y	645	641	0	4
						158	4	710	9					
08	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	3905	3	558	9	Y	507	508	0	3
*09	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1808	3	Y	385	384	0	4
						88	4	424	9					
-----														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374		
04	1830 X	1630	-0-	-200 B	-0-	728	1	710	3	Y	145	143	0	2
						32	4	160	9					
05	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	626	1	2659	3	Y	214	214	0	2
						15	4	235	9					
06	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	704	1	23	3	Y	56	58	0	-0-
						33	4	62	9					
07	1855 X	1855	-0-	-0- B	-0-	822	1	849	3	Y	142	141	0	1
						28	4	156	9					
08	3534 X	2050	-0-	-1484 B	-0-	1916	3	134	9	Y	122	122	0	1
09	3420 X	2563	-0-	-857 B	-0-	1386	1	747	3	Y	367	365	0	3
						26	4	404	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460		
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
04	3330 X	386	-0-	-2944 B	-0-	263 1	6 3	Y	95	97 0	1
05	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-	12 4	105 9	Y	-0-	1 0	-0-
06	3330 X	609	-0-	-2721 B	-0-	26 4	7 9	Y	6	6 0	-0-
07	2883 X	428	-0-	-2455 B	-0-	401 1	1 3	Y	11	11 0	-0-
08	1736 X	343	-0-	-1393 B	-0-	14 4	12 9	Y	13	13 0	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-	329 3	14 9	Y	-0-		-0-
-----											
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195		
04	2146 X	2146	-0-	-0- B	-0-	609 1	981 3	Y	481	482 0	6
05	2267 X	2267	-0-	-0- B	-0-	27 4	529 9	Y	531	532 0	5
06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	740 1	926 3	Y	740	741 0	4
07	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	17 4	584 9	Y	2013	2005 0	12
08	2387 X	1801	-0-	-586 B	-0-	759 1	738 3	Y	536	544 0	4
09	2340 X	2130	-0-	-210 B	-0-	36 4	814 9	Y	340	342 0	2
						808 1	582 3	Y			
						28 4	2214 9				
						1211 3	590 9	Y			
						1300 1	431 3	Y			
						25 4	374 9				
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592		
04	9360 X	8832	-0-	-528 B	-0-	688 1	7424 3	Y	626	627 0	8
05	10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	31 4	689 9	Y	709	710 0	7
06	9720 X	7914	-0-	-1806 B	-0-	720 1	8601 3	Y	567	571 0	3
07	10044 X	8250	-0-	-1794 B	-0-	18 4	780 9	Y	563	563 0	3
08	10106 X	8769	-0-	-1337 B	-0-	642 1	6617 3	Y	578	577 0	4
*09	12189 X	12189	-0-	-0- B	-0-	31 4	624 9	Y	519	519 0	4
						775 1	6829 3	Y			
						27 4	619 9				
						8133 3	636 9	Y			
						1492 1	10098 3	Y			
						28 4	571 9				
-----											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981		
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	641 1	54 3	Y	31	31 0	-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	193 4	34 9	Y	4	4 0	-0-
06	480 N	44	-0-	-436 B	-0-	135 1	16 3	Y	1	1 0	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-	35 4	4 9	Y	-0-		-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-	16 1	17 3	Y	-0-		-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-	10 4	1 9	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4050 X	3514	-0-	-536 B	-0-	524	1	2455 3	Y	386	380	0	7
						110	4	425 9					
05	4185 X	2722	-0-	-1463 B	-0-	568	1	1698 3	Y	330	334	0	3
						93	4	363 9					
06	3150 X	2550	-0-	-600 B	-0-	431	1	1685 3	Y	329	330	0	2
						72	4	362 9					
07	3627 X	3064	-0-	-563 B	-0-	493	1	2142 3	Y	342	341	0	3
						53	4	376 9					
08	3627 X	2417	-0-	-1210 B	-0-	2000	3	417 9	Y	379	378	0	4
09	3510 X	3136	-0-	-374 B	-0-	700	1	1910 3	Y	410	410	0	4
						75	4	451 9					

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016				TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433			
04	6030 X	9261	-0-	3231 B	-22996	1004	1	7676 3	Y	339	334	0	6
						208	4	373 9					
05	6231 X	3855	-0-	-2376 B	-22996	1138	1	2251 3	Y	254	258	0	2
						187	4	279 9					
06	6930 X	6028	-0-	-902 B	-22996	946	1	4578 3	Y	315	315	0	2
						157	4	347 9					
07	9579 X	5486	-0-	-4093 B	-22996	919	1	4177 3	Y	265	265	0	2
						98	4	292 9					
08	9579 X	4095	-0-	-5484 B	-22996	3960	3	135 9	Y	123	124	0	1
09	9270 X	8838	-0-	-432 B	-22996	1545	1	7014 3	Y	105	105	0	1
						163	4	116 9					

MAY B UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000			
04	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	775	1	2616 3	Y	383	381	0	5
						34	4	421 9					
05	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	841	1	2759 3	Y	364	366	0	3
						20	4	400 9					
06	3180 X	3132	-0-	-48 B	-0-	828	1	1912 3	Y	321	322	0	2
						39	4	353 9					
07	3968 X	2897	-0-	-1071 B	-0-	853	1	1544 3	Y	428	427	0	3
						29	4	471 9					
08	4030 X	2611	-0-	-1419 B	-0-	1943	3	668 9	Y	607	606	0	4
*09	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	1314	1	2232 3	Y	545	545	0	4
						25	4	600 9					

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094			
04	3840 X	2089	-0-	-1751 B	-0-	410	1	1243 3	Y	384	385	0	11
						14	4	422 9					
05	2635 X	1225	-0-	-1410 B	-0-	535	1	214 3	Y	427	430	0	8
						6	4	470 9					
06	2280 X	1567	-0-	-713 B	-0-	399	1	754 3	Y	373	372	0	9
						4	4	410 9					
07	2263 X	681	-0-	-1582 B	-0-	474	1	4 3	Y	179	185	0	3
						6	4	197 9					
*08	2170 X	635	-0-	-1535 B	-0-	521	3	114 9	Y	104	105	0	2
09	2100 X	1127	-0-	-973 B	-0-	994	1	8 3	Y	106	105	0	3
						8	4	117 9					

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	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		
04	5310 X	4473	-0-	-837 B	-0-	683 1	3193 3	Y	529	537 0	10	
						15 4	582 9					
05	7006 X	3196	-0-	-3810 B	-0-	609 1	2011 3	Y	505	505 0	10	
						20 4	556 9					
06	6780 X	3923	-0-	-2857 B	-0-	685 1	2427 3	Y	726	719 0	17	
						12 4	799 9					
07	7006 X	4525	-0-	-2481 B	-0-	681 1	3038 3	Y	724	725 0	16	
						10 4	796 9					
*08	4712 X	4511	-0-	-201 B	-0-	3686 3	825 9	Y	750	749 0	17	
09	4470 X	4372	-0-	-98 B	-0-	1420 1	2047 3	Y	813	810 0	20	
						11 4	894 9					

URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628			
04	2130 X	561	-0-	-1569 B	-0-	453 1	3 3	Y	86	87 0	2	
						10 4	95 9					
05	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	602 1	1268 3	Y	320	316 0	6	
						20 4	352 9					
06	1757 X	1757	-0-	-0- B	-0-	602 1	904 3	Y	219	220 0	5	
						10 4	241 9					
07	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	588 1	1140 3	Y	207	207 0	5	
						8 4	228 9					
*08	2232 X	2067	-0-	-165 B	-0-	1923 3	144 9	Y	131	133 0	3	
09	2160 X	1949	-0-	-211 B	-0-	1240 1	483 3	Y	196	194 0	5	
						10 4	216 9					

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561			
04	3690 X	3429	-0-	-261 B	-0-	561 1	1983 3	Y	596	594 0	13	
						229 4	656 9					
05	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	690 1	2125 3	Y	1000	996 0	17	
						459 4	1100 9					
06	4050 X	2714	-0-	-1336 B	-0-	598 1	1553 3	Y	244	257 0	4	
						295 4	268 9					
07	4185 X	2715	-0-	-1470 B	-0-	564 1	1358 3	Y	439	434 0	9	
						310 4	483 9					
08	4371 X	3161	-0-	-1210 B	-0-	2099 3	1062 9	Y	965	953 0	21	
09	4230 X	2429	-0-	-1801 B	-0-	1252 1	816 3	Y	211	227 0	5	
						129 4	232 9					

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505			
04	7800 X	2906	-0-	-4894 B	-0-	551 1	1036 3	Y	993	987 0	21	
						227 4	1092 9					
05	8060 X	2461	-0-	-5599 B	-0-	525 1	560 3	Y	929	934 0	16	
						354 4	1022 9					
06	5580 X	2514	-0-	-3066 B	-0-	460 1	920 3	Y	824	825 0	15	
						228 4	906 9					
07	5766 X	3018	-0-	-2748 B	-0-	544 1	1060 3	Y	1013	1007 0	21	
						300 4	1114 9					
08	3007 X	2281	-0-	-726 B	-0-	1471 3	810 9	Y	736	741 0	16	
09	2910 X	1063	-0-	-1847 B	-0-	459 1	231 3	Y	296	305 0	7	
						47 4	326 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12536 - 17907	
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
04	7380 X	6198	-0-	-1182 B	-0-	544 1 19 4	4811 3 824 9	Y	749	748 0	22
05	7378 X	6467	-0-	-911 B	-0-	604 1 7 4	5030 3 826 9	Y	751	759 0	14
06	6810 X	6225	-0-	-585 B	-0-	566 1 6 4	4903 3 750 9	Y	682	680 0	16
07	6448 X	6275	-0-	-173 B	-0-	600 1 8 4	4942 3 725 9	Y	659	664 0	11
*08	8909 X	8909	-0-	-0- B	-0-	8159 3	750 9	Y	682	678 0	15
09	6270 X	6079	-0-	-191 B	-0-	1192 1 10 4	4144 3 733 9	Y	666	664 0	17
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277 - 16325	
04	7350 X	3634	-0-	-3716 B	-0-	545 1 224 4	1142 3 1723 9	Y	1566	1573 0	33
05	5549 X	3514	-0-	-2035 B	-0-	644 1 433 4	1059 3 1378 9	Y	1253	1265 0	21
06	5550 X	2970	-0-	-2580 B	-0-	569 1 281 4	1289 3 831 9	Y	755	762 0	14
07	5735 X	2598	-0-	-3137 B	-0-	528 1 291 4	956 3 823 9	Y	748	746 0	16
08	2852 X	2471	-0-	-381 B	-0-	1662 3	809 9	Y	735	735 0	16
09	2760 X	2334	-0-	-426 B	-0-	1169 1 121 4	173 3 871 9	Y	792	790 0	18
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256 - 18972	
04	3720 X	1125	-0-	-2595 B	-21429	356 1 16 4	576 3 177 9	Y	161	164 0	2
05	3844 X	1700	-0-	-2144 B	-21429	353 1 8 4	1181 3 158 9	Y	144	145 0	1
06	3720 X	3204	-0-	-516 B	-21429	769 1 36 4	2092 3 307 9	Y	279	278 0	2
07	3844 X	3066	-0-	-778 B	-21429	793 1 27 4	1958 3 288 9	Y	262	262 0	2
08	3751 X	3210	-0-	-541 B	-21429	2921 3	289 9	Y	263	263 0	2
09	3210 X	4090	-0-	880 B	-20549	1220 1 23 4	2617 3 230 9	Y	209	210 0	1
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283	
04	6210 X	5207	-0-	-1003 B	-0-	425 1 15 4	4081 3 686 9	Y	624	626 0	18
05	5332 X	5029	-0-	-303 B	-0-	466 1 5 4	3875 3 683 9	Y	621	628 0	11
06	5220 X	4834	-0-	-386 B	-0-	430 1 5 4	3787 3 612 9	Y	556	554 0	13
07	5394 X	4940	-0-	-454 B	-0-	460 1 6 4	3876 3 598 9	Y	544	548 0	9
*08	8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	7335 3	705 9	Y	641	636 0	14
*09	6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	1020 1 8 4	4338 3 725 9	Y	659	657 0	16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	804	1	4431	3	Y	1149	1150	0	14
						36	4	1264	9					
05	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	665	1	5187	3	Y	1245	1247	0	12
						16	4	1370	9					
06	7374 X	7374	-0-	-0- B	-0-	866	1	5007	3	Y	1327	1331	0	8
						41	4	1460	9					
07	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	807	1	3293	3	Y	1217	1218	0	7
						28	4	1339	9					
08	7223 X	5267	-0-	-1956 B	-0-	3893	3	1374	9	Y	1249	1248	0	8
09	7380 X	6630	-0-	-750 B	-0-	1213	1	4818	3	Y	524	528	0	4
						23	4	576	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
04	4590 X	2828	-0-	-1762 B	-0-	292	1	2027	3	Y	356	356	0	7
						117	4	392	9					
05	4743 X	4153	-0-	-590 B	-0-	605	1	2407	3	Y	674	670	0	11
						400	4	741	9					
06	4590 X	4056	-0-	-534 B	-0-	594	1	2565	3	Y	553	554	0	10
						289	4	608	9					
07	4495 X	3958	-0-	-537 B	-0-	607	1	2479	3	Y	493	493	0	10
						330	4	542	9					
08	4154 X	3837	-0-	-317 B	-0-	3374	3	463	9	Y	421	422	0	9
09	4050 X	3927	-0-	-123 B	-0-	1238	1	2145	3	Y	380	380	0	9
						126	4	418	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
04	9870 X	7612	-0-	-2258 B	-0-	841	1	6182	3	Y	502	515	0	6
						37	4	552	9					
05	8525 X	8105	-0-	-420 B	-0-	843	1	6689	3	Y	503	504	0	5
						20	4	553	9					
06	9210 X	7948	-0-	-1262 B	-0-	908	1	6434	3	Y	512	514	0	3
						43	4	563	9					
07	9517 X	7260	-0-	-2257 B	-0-	1144	1	5534	3	Y	493	493	0	3
						40	4	542	9					
08	9300 X	6785	-0-	-2515 B	-0-	6291	3	494	9	Y	449	449	0	3
*09	10404 X	10404	-0-	-0- B	-0-	2103	1	7752	3	Y	463	463	0	3
						40	4	509	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
04	7710 X	984	-0-	-6726 B	-0-	180	1	684	3	Y	43	47	0	1
						73	4	47	9					
05	7967 X	1565	-0-	-6402 B	-0-	197	1	1154	3	Y	78	78	0	1
						128	4	86	9					
06	7710 X	2353	-0-	-5357 B	-0-	437	1	1513	3	Y	172	170	0	3
						214	4	189	9					
07	7967 X	7152	-0-	-815 B	-0-	777	1	5621	3	Y	310	307	0	6
						413	4	341	9					
08	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	7744	3	339	9	Y	308	307	0	7
*09	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	1377	1	2516	3	Y	235	237	0	5
						139	4	259	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7230 X	7016	-0-	-214 B	-0-	641 1	5730 3	Y	565	563 0	16
						23 4	622 9				
05	7471 X	7098	-0-	-373 B	-0-	694 1	5774 3	Y	565	571 0	10
						8 4	622 9				
06	7230 X	6818	-0-	-412 B	-0-	651 1	5600 3	Y	509	507 0	12
						7 4	560 9				
07	7440 X	6794	-0-	-646 B	-0-	687 1	5600 3	Y	453	457 0	8
						9 4	498 9				
*08	7254 X	6834	-0-	-420 B	-0-	6450 3	384 9	Y	349	349 0	8
09	7020 X	4680	-0-	-2340 B	-0-	1809 1	2553 3	Y	276	277 0	7
						14 4	304 9				
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280681		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448		
04	6330 X	2153	-0-	-4177 B	-0-	992 1	544 3	Y	557	563 0	9
						4 4	613 9				
05	6355 X	4027	-0-	-2328 B	-0-	1072 1	2106 3	Y	769	766 0	12
						3 4	846 9				
06	5640 X	2177	-0-	-3463 B	-0-	939 1	847 3	Y	352	357 0	7
						4 4	387 9				
07	5828 X	2805	-0-	-3023 B	-0-	856 1	1494 3	Y	406	401 0	12
						8 4	447 9				
08	5425 X	2754	-0-	-2671 B	-0-	591 1	1755 3	Y	367	371 0	8
						4 4	404 9				
09	3900 X	2958	-0-	-942 B	-0-	828 1	1689 3	Y	397	394 0	11
						4 4	437 9				
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171		
04	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	580 1	1930 3	Y	620	616 0	10
						3 4	682 9				
05	2945 X	2754	-0-	-191 B	-0-	900 1	1256 3	Y	542	543 0	9
						2 4	596 9				
06	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	892 1	1752 3	Y	520	518 0	11
						4 4	572 9				
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	824 1	2529 3	Y	453	451 0	13
						8 4	498 9				
08	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	588 1	2693 3	Y	462	464 0	11
						4 4	508 9				
09	3210 X	3195	-0-	-15 B	-0-	543 1	2229 3	Y	382	382 0	11
						3 4	420 9				
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074		
04	3870 X	2784	-0-	-1086 B	-0-	678 1	1541 3	Y	382	377 0	7
						145 4	420 9				
05	3999 X	1934	-0-	-2065 B	-0-	740 1	772 3	Y	273	278 0	2
						122 4	300 9				
06	3870 X	2647	-0-	-1223 B	-0-	653 1	1548 3	Y	305	305 0	2
						110 4	336 9				
07	2883 X	2622	-0-	-261 B	-0-	689 1	1628 3	Y	210	210 0	2
						74 4	231 9				
08	2883 X	2151	-0-	-732 B	-0-	1912 3	239 9	Y	217	217 0	2
*09	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1633 3	Y	285	284 0	3
						131 4	314 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	644 1	2558 3	29 4	538 9	Y	489	489 0			6
05	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	696 1	2621 3	16 4	593 9	Y	539	540 0			5
06	2970 X	2783	-0-	-187 B	-0-	656 1	1603 3	31 4	493 9	Y	448	450 0			3
07	3503 X	3006	-0-	-497 B	-0-	711 1	1752 3	25 4	518 9	Y	471	471 0			3
08	3937 X	2312	-0-	-1625 B	-0-	1947 3	365 9	1211 1	2136 3	Y	332	333 0			2
09	3810 X	3698	-0-	-112 B	-0-	23 4	328 9			Y	298	298 0			2

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12246 - 19362					
04	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	457 1	1881 3	20 4	337 9	Y	306	308 0			4
05	1860 X	1768	-0-	-92 B	-0-	792 1	526 3	18 4	432 9	Y	393	393 0			4
06	1337 X	1337	-0-	-0- B	-0-	778 1	94 3	36 4	429 9	Y	390	392 0			2
07	2790 X	1257	-0-	-1533 B	-0-	792 1	24 3	27 4	414 9	Y	376	376 0			2
08	2790 X	1272	-0-	-1518 B	-0-	929 3	343 9	1208 1	7 3	Y	312	312 0			2
09	2700 X	1547	-0-	-1153 B	-0-	23 4	309 9			Y	281	281 0			2

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12532 - 18988					
04	15930 X	7311	-0-	-8619 B	-0-	490 1	5685 3	148 4	988 9	Y	898	900 0			13
05	16461 X	4914	-0-	-11547 B	-0-	375 1	3796 3	96 4	647 9	Y	588	595 0			6
06	15930 X	4214	-0-	-11716 B	-0-	337 1	3111 3	219 4	547 9	Y	497	496 0			7
07	14291 X	3729	-0-	-10562 B	-0-	317 1	2799 3	137 4	476 9	Y	433	434 0			6
08	7874 X	2872	-0-	-5002 B	-0-	482 1	1659 3	168 4	563 9	Y	512	511 0			7
09	7320 X	4089	-0-	-3231 B	-0-	778 1	2579 3	204 4	528 9	Y	480	478 0			9

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12388 - 18124					
04	11730 X	8461	-0-	-3269 B	-0-	711 1	6822 3	15 4	913 9	Y	830	841 0			16
05	11439 X	7961	-0-	-3478 B	-0-	684 1	6616 3	22 4	639 9	Y	581	586 0			11
06	10350 X	6095	-0-	-4255 B	-0-	651 1	4803 3	11 4	630 9	Y	573	571 0			13
07	10602 X	8121	-0-	-2481 B	-0-	830 1	6587 3	13 4	691 9	Y	628	627 0			14
08	9920 X	7783	-0-	-2137 B	-0-	7260 3	523 9	1769 1	5211 3	Y	475	478 0			11
09	8460 X	7487	-0-	-973 B	-0-	19 4	488 9			Y	444	442 0			13



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	EOM BALANCE
04	12412 X	12412	-0-	-0- B	-0-	1265	1	10368	3	Y	657	659	0		8
						56	4	723	9						
05	12705 X	12705	-0-	-0- B	-0-	1275	1	10577	3	Y	747	748	0		7
						31	4	822	9						
06	11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	1245	1	8946	3	Y	714	717	0		4
						59	4	785	9						
07	12834 X	10970	-0-	-1864 B	-0-	1284	1	8862	3	Y	708	708	0		4
						45	4	779	9						
08	12834 X	9571	-0-	-3263 B	-0-	8888	3	683	9	Y	621	621	0		4
09	12420 X	11745	-0-	-675 B	-0-	2061	1	8920	3	Y	659	658	0		5
						39	4	725	9						

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

04	8310 X	8351	-0-	41 B	-60942	711	1	6962	3	Y	587	590	0		7
						32	4	646	9						
05	10850 X	8016	-0-	-2834 B	-60942	659	1	6648	3	Y	630	631	0		6
						16	4	693	9						
06	10500 X	8104	-0-	-2396 B	-60942	530	1	6894	3	Y	595	598	0		3
						25	4	655	9						
07	10850 X	7821	-0-	-3029 B	-60942	557	1	6584	3	Y	600	599	0		4
						20	4	660	9						
08	8990 X	6737	-0-	-2253 B	-60942	6220	3	517	9	Y	470	471	0		3
09	8340 X	10461	-0-	2121 B	-58821	1334	1	8372	3	Y	664	662	0		5
						25	4	730	9						

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

04	10053 X	10053	-0-	-0- B	-0-	636	1	8098	3	Y	1173	1178	0		14
						29	4	1290	9						
05	10354 X	8691	-0-	-1663 B	-0-	776	1	6645	3	Y	1137	1140	0		11
						19	4	1251	9						
06	10770 X	7786	-0-	-2984 B	-0-	454	1	6747	3	Y	512	520	0		3
						22	4	563	9						
07	11129 X	7825	-0-	-3304 B	-0-	457	1	6732	3	Y	564	564	0		3
						16	4	620	9						
08	9672 X	6120	-0-	-3552 B	-0-	5453	3	667	9	Y	606	605	0		4
*09	11668 X	11668	-0-	-0- B	-0-	1228	1	9500	3	Y	834	832	0		6
						23	4	917	9						

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

04	3570 X	3327	-0-	-243 B	-0-	300	1	2591	3	Y	386	387	0		11
						11	4	425	9						
05	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	625	1	5274	3	Y	469	472	0		8
						7	4	516	9						
06	5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	575	1	4856	3	Y	344	344	0		8
						7	4	378	9						
07	5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	625	1	4924	3	Y	325	327	0		6
						8	4	358	9						
*08	8587 X	8587	-0-	-0- B	-0-	7760	3	827	9	Y	752	742	0		16
09	6210 X	5408	-0-	-802 B	-0-	1157	1	3701	3	Y	492	496	0		12
						9	4	541	9						

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 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
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
04	9780 X	5239	-0-	-4541 B	-0-	699 1 147 4	3675 3 718 9	Y	653	646 0	12
05	8711 X	8352	-0-	-359 B	-0-	1180 1 191 4	6108 3 873 9	Y	794	800 0	6
06	12270 X	9148	-0-	-3122 B	-0-	1093 1 180 4	6878 3 997 9	Y	906	906 0	6
07	12679 X	10294	-0-	-2385 B	-0-	1189 1 125 4	8061 3 919 9	Y	835	833 0	8
08	12679 X	4750	-0-	-7929 B	-0-	4443 3	307 9	Y	279	284 0	3
09	9150 X	811	-0-	-8339 B	-0-	550 1 61 4	6 3 194 9	Y	176	177 0	2

DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11828 - 19948	
04	38490 X	33188	-0-	-5302 B	-0-	2500 1 511 4	25122 3 5055 9	Y	4595	4535 0	81
05	39773 X	33238	-0-	-6535 B	-0-	2462 1 387 4	25591 3 4798 9	Y	4362	4409 0	34
06	36930 X	23484	-0-	-13446 B	-0-	1527 1 245 4	17737 3 3975 9	Y	3614	3623 0	25
07	38161 X	32406	-0-	-5755 B	-0-	2079 1 214 4	25294 3 4819 9	Y	4381	4365 0	41
08	36394 X	29294	-0-	-7100 B	-0-	25158 3	4136 9	Y	3760	3764 0	37
*09	38160 X	38160	-0-	-0- B	-0-	3749 1 378 4	29332 3 4701 9	Y	4274	4270 0	41

FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12652 - 18242	
04	9385 X	9385	-0-	-0- B	-0-	871 1 31 4	7549 3 934 9	Y	849	848 0	25
05	8370 X	8096	-0-	-274 B	-0-	885 1 10 4	6281 3 920 9	Y	836	846 0	15
06	8100 X	7954	-0-	-146 B	-0-	827 1 9 4	6034 3 1084 9	Y	985	977 0	23
07	8370 X	7756	-0-	-614 B	-0-	876 1 12 4	6106 3 762 9	Y	693	704 0	12
*08	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	9848 3	821 9	Y	746	742 0	16
09	9390 X	8902	-0-	-488 B	-0-	1816 1 15 4	5942 3 1129 9	Y	1026	1016 0	26

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 13H		RRCID -> 282452		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12537		PERF.12662 - 16808	
04	10440 X	4624	-0-	-5816 B	-0-	740 1 3 4	3190 3 691 9	Y	628	636 0	10
05	8835 X	3425	-0-	-5410 B	-0-	601 1 1 4	2193 3 630 9	Y	573	574 0	9
06	8430 X	3506	-0-	-4924 B	-0-	593 1 3 4	2288 3 622 9	Y	565	563 0	11
07	6975 X	3505	-0-	-3470 B	-0-	571 1 5 4	2325 3 604 9	Y	549	544 0	16
08	6076 X	3253	-0-	-2823 B	-0-	707 1 4 4	1920 3 622 9	Y	565	568 0	13
09	4620 X	3282	-0-	-1338 B	-0-	837 1 4 4	1614 3 827 9	Y	752	744 0	21

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 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
04	4920 X	1544	-0-	-3376 B	-0-	168 1 6 4	1030 3 340 9	Y	309	310 0	9
05	8939 X	8939	-0-	-0- B	-0-	1251 1 14 4	6980 3 694 9	Y	631	629 0	11
06	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-0-	851 1 9 4	8 3 513 9	Y	466	466 0	11
07	4185 X	3795	-0-	-390 B	-0-	1082 1 14 4	2237 3 462 9	Y	420	424 0	7
*08	8928 X	4897	-0-	-4031 B	-0-	4128 3	769 9	Y	699	691 0	15
09	8640 X	4493	-0-	-4147 B	-0-	1978 1 15 4	2164 3 336 9	Y	305	312 0	8
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282647		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12194		PERF.12549 - 15960	
04	7230 X	6016	-0-	-1214 B	-0-	960 1 43 4	4619 3 394 9	Y	358	357 0	4
05	7471 X	6212	-0-	-1259 B	-0-	1070 1 25 4	4669 3 448 9	Y	407	407 0	4
06	7230 X	4575	-0-	-2655 B	-0-	1032 1 49 4	3029 3 465 9	Y	423	425 0	2
07	7006 X	4278	-0-	-2728 B	-0-	1593 1 55 4	2142 3 488 9	Y	444	443 0	3
08	6231 X	5373	-0-	-858 B	-0-	4957 3	416 9	Y	378	378 0	3
*09	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	2126 1 40 4	5114 3 391 9	Y	355	355 0	3
MORGAN UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 283162		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12422 - 19122	
04	14610 X	5809	-0-	-8801 B	-0-	477 1 187 4	4346 3 799 9	Y	726	734 0	15
05	12493 X	9153	-0-	-3340 B	-0-	971 1 629 4	6445 3 1108 9	Y	1007	1005 0	17
06	14670 X	9853	-0-	-4817 B	-0-	907 1 431 4	7222 3 1293 9	Y	1175	1171 0	21
07	15159 X	9731	-0-	-5428 B	-0-	973 1 518 4	6972 3 1268 9	Y	1153	1150 0	24
08	15159 X	8294	-0-	-6865 B	-0-	7132 3	1162 9	Y	1056	1057 0	23
09	9840 X	8430	-0-	-1410 B	-0-	1993 1 200 4	4733 3 1504 9	Y	1367	1359 0	31
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 283163		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 12601		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 283164		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12574		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		30570 X	20414	-0-	-10156 B	-164702	1394	1	17452	3	Y	1381	1381	0	40
							49	4	1519	9					
05		26474 X	21752	-0-	-4722 B	-164702	1328	1	18851	3	Y	1416	1430	0	26
							15	4	1558	9					
06		23190 X	20093	-0-	-3097 B	-164702	1125	1	17578	3	Y	1252	1249	0	29
							13	4	1377	9					
07		23436 X	22091	-0-	-1345 B	-164702	1258	1	19459	3	Y	1234	1242	0	21
							17	4	1357	9					
*08		21917 X	27842	-0-	5925 B	-158777	26562	3	1280	9	Y	1164	1160	0	25
09		21060 X	16927	-0-	-4133 B	-158777	2523	1	13252	3	Y	1028	1027	0	26
							21	4	1131	9					

  

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736															
04		43110 X	27283	-0-	-15827 B	-0-	1526	1	24712	3	Y	887	882	0	11
							69	4	976	9					
05		44082 X	38542	-0-	-5540 B	-0-	2178	1	34043	3	Y	2059	2051	0	19
							56	4	2265	9					
06		42660 X	37573	-0-	-5087 B	-0-	2274	1	32944	3	Y	2042	2049	0	12
							109	4	2246	9					
07		44082 X	38066	-0-	-6016 B	-0-	2400	1	33532	3	Y	1863	1864	0	11
							85	4	2049	9					
08		38533 X	36296	-0-	-2237 B	-0-	34347	3	1949	9	Y	1772	1771	0	12
*09		44648 X	44648	-0-	-0- B	-0-	3769	1	38406	3	Y	1914	1908	0	18
							368	4	2105	9					

  

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992															
04		96298 X	96298	-0-	-0- B	-0-	372	1	79633	3	Y	14789	14886	0	234
							25	4	16268	9					
05		90706 X	89250	-0-	-1456 B	-0-	338	1	73180	3	Y	14292	14295	0	231
							11	4	15721	9					
06		87780 X	73338	-0-	-14442 B	-0-	267	1	60329	3	Y	11569	11566	0	234
							16	4	12726	9					
07		90706 X	65593	-0-	-25113 B	-0-	210	1	53897	3	Y	10417	10349	0	302
							27	4	11459	9					
08		86955 X	56989	-0-	-29966 B	-0-	239	1	46980	3	Y	8868	8968	0	202
							15	4	9755	9					
09		84150 X	43238	-0-	-40912 B	-0-	794	1	35011	3	Y	6749	6760	0	191
							9	4	7424	9					

  

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809															
04		33480 X	19402	-0-	-14078 B	-0-	1250	1	14481	3	Y	3313	3324	0	63
							27	4	3644	9					
05		34596 X	19685	-0-	-14911 B	-0-	1321	1	14689	3	Y	3302	3302	0	63
							43	4	3632	9					
06		33480 X	17471	-0-	-16009 B	-0-	1341	1	12725	3	Y	3074	3066	0	71
							24	4	3381	9					
07		20057 X	18994	-0-	-1063 B	-0-	1369	1	14252	3	Y	3046	3050	0	67
							22	4	3351	9					
08		20057 X	17595	-0-	-2462 B	-0-	14590	3	3005	9	Y	2732	2736	0	63
09		19410 X	17016	-0-	-2394 B	-0-	2994	1	11431	3	Y	2326	2321	0	68
							32	4	2559	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
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	
04		26160 X	19374	-0-	-6786 B	-0-	1134 1	16246 3	Y	1776	1776 0		51	
							40 4	1954 9						
05		24800 X	20220	-0-	-4580 B	-0-	1241 1	16942 3	Y	1839	1857 0		33	
							14 4	2023 9						
06		23460 X	19063	-0-	-4397 B	-0-	1154 1	16149 3	Y	1588	1585 0		36	
							13 4	1747 9						
07		22506 X	19345	-0-	-3161 B	-0-	1223 1	16448 3	Y	1506	1516 0		26	
							17 4	1657 9						
*08		25847 X	25847	-0-	-0- B	-0-	24249 3	1598 9	Y	1453	1447 0		32	
09		19560 X	16639	-0-	-2921 B	-0-	2330 1	12834 3	Y	1324	1323 0		33	
							19 4	1456 9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
04		45657 X	45657	-0-	-0- B	-0-	2297 1	39617 3	Y	3308	3309 0		41	
							104 4	3639 9						
05		40373 X	40373	-0-	-0- B	-0-	2120 1	34472 3	Y	3387	3396 0		32	
							55 4	3726 9						
06		38430 X	31756	-0-	-6674 B	-0-	1654 1	26983 3	Y	2764	2780 0		16	
							79 4	3040 9						
07		39711 X	24654	-0-	-15057 B	-0-	1822 1	21390 3	Y	1253	1261 0		8	
							64 4	1378 9						
08		28937 X	28937	-0-	-0- B	-0-	26856 3	2081 9	Y	1892	1887 0		13	
*09		31845 X	31845	-0-	-0- B	-0-	3326 1	26709 3	Y	1588	1590 0		11	
							63 4	1747 9						
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
04		39510 X	25932	-0-	-13578 B	-0-	1608 1	22129 3	Y	1944	1943 0		56	
							57 4	2138 9						
05		36053 X	26062	-0-	-9991 B	-0-	1758 1	22093 3	Y	1993	2013 0		36	
							19 4	2192 9						
06		31980 X	24900	-0-	-7080 B	-0-	1344 1	21667 3	Y	1703	1700 0		39	
							16 4	1873 9						
07		31124 X	25346	-0-	-5778 B	-0-	1422 1	22111 3	Y	1630	1641 0		28	
							20 4	1793 9						
*08		34447 X	34447	-0-	-0- B	-0-	32713 3	1734 9	Y	1576	1570 0		34	
09		25920 X	21919	-0-	-4001 B	-0-	2729 1	17547 3	Y	1473	1470 0		37	
							23 4	1620 9						
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
04		13740 X	11298	-0-	-2442 B	-0-	877 1	9201 3	Y	1074	1087 0		13	
							39 4	1181 9						
05		14198 X	6644	-0-	-7554 B	-0-	535 1	5513 3	Y	530	538 0		5	
							13 4	583 9						
06		13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
07		12586 X	10121	-0-	-2465 B	-0-	975 1	8731 3	Y	346	344 0		2	
							34 4	381 9						
08		12338 X	10302	-0-	-2036 B	-0-	9349 3	953 9	Y	866	862 0		6	
*09		12334 X	12334	-0-	-0- B	-0-	1801 1	9747 3	Y	684	685 0		5	
							34 4	752 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	285186	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12485	- 18201	
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
04		48630 X	28715	-0-	-19915 B	-0-	1075 1	24658 3	Y	2676	2684 0		77
							38 4	2944 9					
05		46252 X	26928	-0-	-19324 B	-0-	1053 1	23188 3	Y	2432	2465 0		44
							12 4	2675 9					
06		40650 X	23996	-0-	-16654 B	-0-	921 1	20839 3	Y	2023	2021 0		46
							11 4	2225 9					
07		36921 X	22608	-0-	-14313 B	-0-	909 1	19700 3	Y	1805	1820 0		31
							13 4	1986 9					
*08		32860 X	28678	-0-	-4182 B	-0-	26812 3	1866 9	Y	1696	1690 0		37
09		28710 X	17980	-0-	-10730 B	-0-	1602 1	14612 3	Y	1593	1590 0		40
							14 4	1752 9					
-----													
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12486	PERF.12631	- 18431	
04		53760 X	27790	-0-	-25970 B	-0-	1024 1	23471 3	Y	2963	2969 0		86
							36 4	3259 9					
05		47337 X	26199	-0-	-21138 B	-0-	1008 1	22181 3	Y	2726	2763 0		49
							11 4	2999 9					
06		39870 X	23208	-0-	-16662 B	-0-	876 1	19774 3	Y	2316	2312 0		53
							10 4	2548 9					
07		36673 X	21961	-0-	-14712 B	-0-	868 1	18763 3	Y	2107	2124 0		36
							12 4	2318 9					
*08		32736 X	27862	-0-	-4874 B	-0-	25711 3	2151 9	Y	1955	1948 0		43
09		27780 X	16536	-0-	-11244 B	-0-	1522 1	13117 3	Y	1713	1713 0		43
							13 4	1884 9					
-----													
FIVE STAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285529	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LUNA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	285883	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12255	- 20149	
04		26040 X	15740	-0-	-10300 B	-0-	1045 1	11644 3	Y	2753	2755 0		52
							23 4	3028 9					
05		26908 X	15197	-0-	-11711 B	-0-	1103 1	11103 3	Y	2686	2687 0		51
							36 4	2955 9					
06		18180 X	12658	-0-	-5522 B	-0-	1087 1	8903 3	Y	2408	2404 0		55
							19 4	2649 9					
07		18259 X	13797	-0-	-4462 B	-0-	1093 1	10144 3	Y	2312	2317 0		50
							17 4	2543 9					
08		16647 X	12470	-0-	-4177 B	-0-	9800 3	2670 9	Y	2427	2421 0		56
09		15750 X	12767	-0-	-2983 B	-0-	2355 1	7723 3	Y	2422	2408 0		70
							25 4	2664 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397		
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
04	52800 X	3606	-0-	-49194 B	-0-	847 1	1611 3	Y	1016	1070 0	29
						30 4	1118 9				
05	50716 X	6989	-0-	-43727 B	-0-	721 1	4720 3	Y	1400	1404 0	25
						8 4	1540 9				
06	44100 X	6547	-0-	-37553 B	-0-	719 1	4856 3	Y	876	881 0	20
						8 4	964 9				
07	41354 X	6652	-0-	-34702 B	-0-	758 1	4952 3	Y	847	852 0	15
						10 4	932 9				
*08	8840 X	8840	-0-	-0- B	-0-	7851 3	989 9	Y	899	894 0	20
*09	10839 X	10839	-0-	-0- B	-0-	1698 1	7757 3	Y	1245	1234 0	31
						14 4	1370 9				

EASLEY UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831		
04	52920 X	33839	-0-	-19081 B	-0-	1897 1	30210 3	Y	1496	1503 0	18
						86 4	1646 9				
05	51212 X	29940	-0-	-21272 B	-0-	1714 1	26688 3	Y	1358	1363 0	13
						44 4	1494 9				
06	43290 X	26139	-0-	-17151 B	-0-	1624 1	23121 3	Y	1196	1202 0	7
						78 4	1316 9				
07	37789 X	24830	-0-	-12959 B	-0-	1612 1	21958 3	Y	1094	1094 0	7
						57 4	1203 9				
08	37789 X	28536	-0-	-9253 B	-0-	27425 3	1111 9	Y	1010	1010 0	7
09	33840 X	30136	-0-	-3704 B	-0-	2891 1	26048 3	Y	1038	1038 0	7
						55 4	1142 9				

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425		
04	4980 X	5162	-0-	182 B	-179606	1004 1	3253 3	Y	818	825 0	13
						5 4	900 9				
05	5673 X	6892	-0-	1219 B	-178387	1048 1	4719 3	Y	1020	1017 0	16
						3 4	1122 9				
06	5490 X	6198	-0-	708 B	-177679	971 1	4266 3	Y	870	868 0	18
						4 4	957 9				
07	5673 X	5851	-0-	178 B	-177501	849 1	4093 3	Y	819	813 0	24
						8 4	901 9				
08	6882 X	6008	-0-	-874 B	-177501	861 1	4222 3	Y	836	841 0	19
						5 4	920 9				
09	6660 X	5571	-0-	-1089 B	-177501	792 1	3833 3	Y	856	851 0	24
						4 4	942 9				

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #: 4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665		
04	58830 X	35370	-0-	-23460 B	-0-	1311 1	29931 3	Y	3711	3719 0	107
						46 4	4082 9				
05	53382 X	33432	-0-	-19950 B	-0-	1293 1	28345 3	Y	3436	3481 0	62
						14 4	3780 9				
06	45810 X	29694	-0-	-16116 B	-0-	1125 1	25342 3	Y	2922	2917 0	67
						13 4	3214 9				
07	44733 X	28467	-0-	-16266 B	-0-	1131 1	24315 3	Y	2732	2752 0	47
						16 4	3005 9				
*08	37145 X	37145	-0-	-0- B	-0-	34292 3	2853 9	Y	2594	2584 0	57
09	35370 X	22778	-0-	-12592 B	-0-	2021 1	18185 3	Y	2322	2321 0	58
						18 4	2554 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4880	-0-	4880 B	529820	696	1	3005	3	Y	815	811	0	17
							282	4	897	9					
05	0	W	5867	-0-	5867 B	535687	786	1	3785	3	Y	708	713	0	12
							517	4	779	9					
06	0	W	5125	-0-	5125 B	540812	782	1	3132	3	Y	754	752	0	14
							382	4	829	9					
07	0	W	5755	-0-	5755 B	546567	896	1	3570	3	Y	729	728	0	15
							487	4	802	9					
08	0	W	4977	-0-	4977 B	551544	4265	3	712	9	Y	647	648	0	14
09	0	W	4879	-0-	4879 B	556423	1730	1	2345	3	Y	571	572	0	13
							176	4	628	9					
-----															
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
04	0	W	5907	-0-	5907 B	-77663	729	1	4228	3	Y	597	593	0	13
							293	4	657	9					
05	0	W	3439	-0-	3439 B	-74224	651	1	1856	3	Y	453	458	0	8
							434	4	498	9					
06	0	W	4580	-0-	4580 B	-69644	638	1	3120	3	Y	465	465	0	8
							310	4	512	9					
07	0	W	3741	-0-	3741 B	-65903	609	1	2290	3	Y	464	462	0	10
							332	4	510	9					
08	0	W	3415	-0-	3415 B	-62488	2984	3	431	9	Y	392	393	0	9
09	0	W	3437	-0-	3437 B	-59051	1317	1	1555	3	Y	392	392	0	9
							134	4	431	9					
-----															
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
04	0	W	2953	-0-	2953 B	648858	590	1	1653	3	Y	425	423	0	9
							242	4	468	9					
05	0	W	2828	-0-	2828 B	651686	611	1	1354	3	Y	413	415	0	7
							409	4	454	9					
06	0	W	2863	-0-	2863 B	654549	594	1	1580	3	Y	360	360	0	7
							293	4	396	9					
07	0	W	3027	-0-	3027 B	657576	621	1	1648	3	Y	379	378	0	8
							341	4	417	9					
08	0	W	3394	-0-	3394 B	660970	2967	3	427	9	Y	388	387	0	9
09	0	W	2925	-0-	2925 B	663895	1347	1	1057	3	Y	348	349	0	8
							138	4	383	9					
-----															
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968															
04	0	W	897	-0-	897 B	252425	559	1	2	3	Y	195	193	0	3
							121	4	215	9					
05	0	W	1246	-0-	1246 B	253671	712	1	200	3	Y	196	197	0	2
							118	4	216	9					
06	0	W	685	-0-	685 B	254356	398	1	68	3	Y	137	138	0	1
							68	4	151	9					
07	0	W	1171	-0-	1171 B	255527	708	1	179	3	Y	188	187	0	2
							77	4	207	9					
08	0	W	1268	-0-	1268 B	256795	1060	3	208	9	Y	189	189	0	2
09	0	W	1737	-0-	1737 B	258532	992	1	434	3	Y	183	183	0	2
							110	4	201	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 #:	4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11516 - 16898		
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
-----														
04		0 W	6424	-0-	6424 B	810980	749 1	4345 3	Y	1004	1002	0		14
							226 4	1104 9						
05		0 W	6042	-0-	6042 B	817022	783 1	4271 3	Y	715	722	0		7
							201 4	787 9						
06		0 W	5855	-0-	5855 B	822877	669 1	3925 3	Y	750	747	0		10
							436 4	825 9						
07		0 W	6026	-0-	6026 B	828903	727 1	3556 3	Y	1299	1291	0		18
							314 4	1429 9						
08		0 W	6179	-0-	6179 B	835082	710 1	4002 3	Y	1108	1112	0		14
							248 4	1219 9						
09		0 W	4652	-0-	4652 B	839734	465 1	2814 3	Y	1137	1129	0		22
							122 4	1251 9						
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC			WELL #:	1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	12539 - 19004		
04		0 W	64009	-0-	64009 B	196857	2150 1	48746 3	Y	11281	11262	0		161
							704 4	12409 9						
05		0 W	45987	-0-	45987 B	242844	1918 1	35067 3	Y	7735	7820	0		76
							493 4	8509 9						
06		0 W	33445	-0-	33445 B	276289	1597 1	25848 3	Y	4509	4524	0		61
							1040 4	4960 9						
07		0 W	30534	-0-	30534 B	306823	1358 1	23535 3	Y	4595	4591	0		65
							586 4	5055 9						
08		0 W	28081	-0-	28081 B	334904	1258 1	22559 3	Y	3477	3497	0		45
							439 4	3825 9						
09		0 W	25806	-0-	25806 B	360710	1282 1	20634 3	Y	3231	3213	0		63
							336 4	3554 9						
-----														
FOSTER UNIT AC			WELL #:	3H	RRCID ->	288718	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12918 - 18865		
04		0 W	46130	-0-	46130 B	46130	163 1	37846 3	Y	7331	7119	0		212
							57 4	8064 9						
05		0 W	142019	-0-	142019 B	188149	473 1	117772 3	Y	21561	21383	0		390
							57 4	23717 9						
06		0 W	121381	-0-	121381 B	309530	371 1	100214 3	Y	18859	18817	0		432
							51 4	20745 9						
07		0 W	107925	-0-	107925 B	417455	455 1	89235 3	Y	16525	16672	0		285
							57 4	18178 9						
*08		0 W	96940	-0-	96940 B	514395	81038 3	15902 9	Y	14456	14425	0		316
09		0 W	71593	-0-	71593 B	585988	948 1	57029 3	Y	12330	12338	0		308
							53 4	13563 9						
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC			WELL #:	3H	RRCID ->	289282	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	12460 - 17136		
04		26280 X	7588	-0-	-18692 B	-0-	1118 1	4824 3	Y	1190	1194	0		17
							337 4	1309 9						
05		27156 X	6094	-0-	-21062 B	-0-	559 1	4174 3	Y	1106	1112	0		11
							144 4	1217 9						
06		26280 X	12067	-0-	-14213 B	-0-	775 1	9389 3	Y	1271	1265	0		17
							505 4	1398 9						
07		27156 X	6575	-0-	-20581 B	-0-	600 1	4697 3	Y	926	930	0		13
							259 4	1019 9						
08		6570 X	6570	-0-	-0- B	-0-	583 1	4553 3	Y	1119	1118	0		14
							203 4	1231 9						
09		12060 X	5352	-0-	-6708 B	-0-	474 1	3705 3	Y	954	950	0		18
							124 4	1049 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 #:		1H	RRCID ->	289283	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11711 - 16625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	47790 X	11250	-0-	-36540 B	-0-	820	1	8889	3	Y	1176	1172	0	17
						247	4	1294	9					
05	49383 X	7474	-0-	-41909 B	-0-	434	1	6018	3	Y	827	836	0	8
						112	4	910	9					
06	47790 X	3147	-0-	-44643 B	-0-	157	1	2566	3	Y	293	297	0	4
						102	4	322	9					
07	49383 X	7616	-0-	-41767 B	-0-	416	1	6196	3	Y	750	743	0	11
						179	4	825	9					
08	22588 X	22588	-0-	-0- B	-0-	950	1	20197	3	Y	1009	1007	0	13
						331	4	1110	9					
09	11250 X	7094	-0-	-4156 B	-0-	331	1	5872	3	Y	731	730	0	14
						87	4	804	9					
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	289284	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11790 - 16734		
04	52020 X	2432	-0-	-49588 B	-0-	266	1	1584	3	Y	456	457	0	7
						80	4	502	9					
05	53754 X	2427	-0-	-51327 B	-0-	205	1	1719	3	Y	409	412	0	4
						53	4	450	9					
06	52020 X	584	-0-	-51436 B	-0-	50	1	411	3	Y	82	85	0	1
						33	4	90	9					
07	53754 X	1824	-0-	-51930 B	-0-	192	1	1178	3	Y	337	333	0	5
						83	4	371	9					
08	926 X	926	-0-	-0- B	-0-	101	1	531	3	Y	235	237	0	3
						35	4	259	9					
09	2430 X	1682	-0-	-748 B	-0-	172	1	1068	3	Y	361	357	0	7
						45	4	397	9					
-----														
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	289285	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12744 - 18064		
04	0 W	6323	-0-	6323 B	866832	800	1	4180	3	Y	1195	1192	0	35
						28	4	1315	9					
05	0 W	12277	-0-	12277 B	879109	637	1	9939	3	Y	1540	1547	0	28
						7	4	1694	9					
06	0 W	2165	-0-	2165 B	881274	431	1	66	3	Y	1512	1505	0	35
						5	4	1663	9					
07	0 W	2248	-0-	2248 B	883522	547	1	129	3	Y	1423	1433	0	25
						7	4	1565	9					
*08	14B2 EXT	1808	-0-	1808 B	885330	540	3	1268	9	Y	1153	1153	0	25
09	14B2 EXT	2111	-0-	2111 B	887441	1016	1	11	3	Y	978	979	0	24
						8	4	1076	9					
-----														
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289302	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12398 - 18254		
04	0 W	2552	-0-	2552 B	766031	297	1	1938	3	Y	228	228	0	2
						66	4	251	9					
05	0 W	3029	-0-	3029 B	769060	344	1	2112	3	Y	466	465	0	3
						60	4	513	9					
06	0 W	6238	-0-	6238 B	775298	349	1	5118	3	Y	647	645	0	5
						59	4	712	9					
07	0 W	6050	-0-	6050 B	781348	336	1	4991	3	Y	593	595	0	3
						71	4	652	9					
08	0 W	5247	-0-	5247 B	786595	4721	3	526	9	Y	478	478	0	3
						591	1	3389	3	Y	451	450	0	4
09	0 W	4519	-0-	4519 B	791114	43	4	496	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18090 X	1854	-0-	-16236 B	-0-	700 1	879 3	15 4	260 9	Y	236	238 0				4
05	18693 X	2453	-0-	-16240 B	-0-	744 1	1307 3	24 4	378 9	Y	344	341 0				7
06	18090 X	1856	-0-	-16234 B	-0-	705 1	841 3	12 4	298 9	Y	271	272 0				6
07	18693 X	2491	-0-	-16202 B	-0-	742 1	1451 3	10 4	288 9	Y	262	262 0				6
08	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	2181 3	172 9			Y	156	158 0				4
09	2370 X	2144	-0-	-226 B	-0-	665 1	1383 3	7 4	89 9	Y	81	83 0				2
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292																
*04	1031 X	2504	-0-	1473 B	-0-	540 1	1350 3	12 4	602 9	Y	547	549 0				10
*05	2441 X	2441	-0-	-0- B	-0-	639 1	1252 3	21 4	529 9	Y	481	482 0				9
*06	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	663 1	1037 3	11 4	450 9	Y	409	409 0				9
*07	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	625 1	1308 3	9 4	623 9	Y	566	563 0				12
*08	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	1837 3	504 9			Y	458	459 0				11
*09	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	1517 1	935 3	16 4	515 9	Y	468	465 0				14
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422																
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805																
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	2749	-0-	2749 B	2749	512 1	1408 3	16 4	813 9	N	739	751 0				92
OVINTIV USA INC. 628658 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632																
04	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	383 1	3469 3	81 4	834 9	Y	758	789 0				23
05	9300 X	-0-	-0-	-9300 B	-0-					Y	-0-	23 0				-0-
06	9000 X	7384	-0-	-1616 B	-0-	740 1	5029 3	182 4	1433 9	Y	1303	1245 0				58
07	9300 X	1305	-0-	-7995 B	-0-	112 1	680 3	14 4	499 9	Y	454	491 0				21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	385	388 0				18
*09	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	176 1	1283 3	31 4	903 9	Y	821	782 0				57

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658  
 JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

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

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

04	9330	X	9315	-0-	-15	B	-0-	736	1	6656	3	Y	1607	1620	0		48
								155	4	1768	9						
05	11913	X	11913	-0-	-0-	B	-0-	953	1	9029	3	Y	1723	1665	0		106
								36	4	1895	9						
06	9330	X	5076	-0-	-4254	B	-0-	468	1	3176	3	Y	1198	1250	0		54
								114	4	1318	9						
07	9641	X	2394	-0-	-7247	B	-0-	98	1	590	3	Y	1540	1522	0		72
								12	4	1694	9						
08	11904	X	10331	-0-	-1573	B	-0-	1065	1	7412	3	Y	1600	1598	0		74
								94	4	1760	9						
09	11520	X	10144	-0-	-1376	B	-0-	1005	1	7320	3	Y	1492	1463	0		103
								178	4	1641	9						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

04	10320	X	10309	-0-	-11	B	-0-	816	1	7377	3	Y	1767	1777	0		53
								172	4	1944	9						
05	13531	X	13531	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	10278	3	Y	1934	1868	0		119
								41	4	2127	9						
06	10320	X	8493	-0-	-1827	B	-0-	873	1	5925	3	Y	1346	1405	0		60
								214	4	1481	9						
07	10664	X	9648	-0-	-1016	B	-0-	1069	1	6486	3	Y	1780	1757	0		83
								135	4	1958	9						
08	9488	X	9488	-0-	-0-	B	-0-	942	1	6554	3	Y	1735	1738	0		80
								83	4	1909	9						
*09	9690	X	9690	-0-	-0-	B	-0-	935	1	6817	3	Y	1611	1579	0		112
								166	4	1772	9						

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

04	31260	X	9929	-0-	-21331	B	-0-	1960	1	5720	3	Y	2025	2035	0		75
								21	4	2228	9						
05	32302	X	10352	-0-	-21950	B	-0-	2135	1	6131	3	Y	1889	1893	0		71
								8	4	2078	9						
06	16620	X	9197	-0-	-7423	B	-0-	2030	1	5723	3	Y	1302	1318	0		55
								12	4	1432	9						
07	11997	X	8578	-0-	-3419	B	-0-	1957	1	4907	3	Y	1539	1524	0		70
								21	4	1693	9						
08	11997	X	8642	-0-	-3355	B	-0-	2027	1	5084	3	Y	1373	1374	0		69
								21	4	1510	9						
09	10020	X	7608	-0-	-2412	B	-0-	1771	1	4388	3	Y	1289	1275	0		83
								31	4	1418	9						

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658												
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031												
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071												
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230												
04	SWR	10	28739	-0-	28739	B	330707	2580	1	22214	3	33
								421	4	3524	9	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	330707					33
06	SWR	10	39106	-0-	39106	B	369813	2452	1	30806	3	188
								1359	4	4489	9	
07	SWR	10	47043	-0-	47043	B	416856	3489	1	37718	3	122
								195	4	5641	9	
08	SWR	10	41607	-0-	41607	B	458463	3428	1	32730	3	293
								139	4	5310	9	
09	SWR	10	5149	-0-	5149	B	463612	500	1	3807	3	17
								108	4	734	9	
-----												
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12965 - 18318				
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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	289069	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666 - 18109				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289145	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12884	PERF.12672 - 18224				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12394 - 16672				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	290124	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.13026 - 16121				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
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-			
-----															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		KENRUBYLLIE		WELL #:		8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916									
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																	
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291									
04		300 N	-0-	-0-	-300	B	-163774				Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	B	-163774				Y	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-163774				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-163774				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163774				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163774				Y	-0-					-0-
-----																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
YOUNG GAS UNIT 1																				
WELL #: A 5H RRCID -> 284567													COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644		PERF.13040 - 19570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04		20850 X	16930	-0-	-3920 B	-0-		636	1	11706	3	Y	4151	4127	0	942				
								22	4	4566	9									
05		20987 X	16189	-0-	-4798 B	-0-		633	1	11503	3	Y	3665	3820	0	787				
								21	4	4032	9									
06		20070 X	16989	-0-	-3081 B	-0-		628	1	12410	3	Y	3565	3143	0	1209				
								29	4	3922	9									
07		20336 X	14740	-0-	-5596 B	-0-		525	1	10105	3	Y	3724	3420	0	1513				
								14	4	4096	9									
08	DLQ	G-10	13981	-0-	13981 B	13981		502	1	9496	3	Y	3605	3691	0	1427				
								17	4	3966	9									
09	DLQ	G-10	13834	-0-	13834 B	27815		563	1	9017	3	Y	3850	3732	0	1545				
								19	4	4235	9									
KRAUSE GUL													WELL #: A 3H RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437		PERF.13031 - 17281	
04		42150 X	28847	-0-	-13303 B	-0-		1567	1	25205	3	Y	1886	1760	0	428				
								2075	9											
05		36890 X	26028	-0-	-10862 B	-0-		1353	1	22886	3	Y	1626	1705	0	349				
								1789	9											
06		35700 X	21401	-0-	-14299 B	-0-		1283	1	18667	3	Y	1319	1221	0	447				
								1451	9											
07		29543 X	19368	-0-	-10175 B	-0-		1139	1	16467	3	Y	1602	1398	0	651				
								1762	9											
08	DLQ	G-10	19529	-0-	19529 B	19529		1290	1	16846	3	Y	1266	1416	0	501				
								1393	9											
09	DLQ	G-10	17999	-0-	17999 B	37528		1274	1	15500	3	Y	1114	1168	0	447				
								1225	9											
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3													WELL #: C 3H RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320		PERF.16281 - 22497	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7													WELL #: C 7H RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13359 - 22095	
04		67830 X	43419	-0-	-24411 B	-0-		1937	1	37510	3	Y	3553	3414	0	806				
								64	4	3908	9									
05		61132 X	41941	-0-	-19191 B	-0-		1737	1	36370	3	Y	3425	3495	0	736				
								66	4	3768	9									
06		55410 X	38091	-0-	-17319 B	-0-		1631	1	32950	3	Y	3125	2801	0	1060				
								72	4	3438	9									
07		42408 X	37446	-0-	-4962 B	-0-		1726	1	32368	3	Y	2994	2838	0	1216				
								59	4	3293	9									
08	DLQ	G-10	35754	-0-	35754 B	35754		1743	1	30707	3	Y	2948	2997	0	1167				
								61	4	3243	9									
09	DLQ	G-10	33202	-0-	33202 B	68956		1682	1	28441	3	Y	2752	2814	0	1105				
								52	4	3027	9									
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5													WELL #: B 5H RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13841 - 19842	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-				



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
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
04		39960 X	30546	-0-	-9414 B	-0-	1350 1	26145 3	Y	2734	2611 0			620
							44 4	3007 9						
05		33015 X	28948	-0-	-4067 B	-0-	1191 1	24934 3	Y	2525	2603 0			542
							45 4	2778 9						
06		30330 X	26647	-0-	-3683 B	-0-	1131 1	22860 3	Y	2369	2107 0			804
							50 4	2606 9						
07		28489 X	26206	-0-	-2283 B	-0-	1198 1	22466 3	Y	2274	2154 0			924
							41 4	2501 9						
08	DLQ	G-10	24952	-0-	24952 B	24952	1205 1	21226 3	Y	2254	2286 0			892
							42 4	2479 9						
09	DLQ	G-10	23150	-0-	23150 B	48102	1161 1	19623 3	Y	2118	2160 0			850
							36 4	2330 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
04		97500 X	51783	-0-	-45717 B	-0-	2942 1	47308 3	Y	1394	1306 0			316
							1533 9							
05		83204 X	47544	-0-	-35660 B	-0-	2576 1	43570 3	Y	1271	1314 0			273
							1398 9							
06		69210 X	41467	-0-	-27743 B	-0-	2592 1	37717 3	Y	1053	969 0			357
							1158 9							
07		64759 X	39096	-0-	-25663 B	-0-	2456 1	35510 3	Y	1027	967 0			417
							1130 9							
08	DLQ	G-10	36135	-0-	36135 B	36135	2494 1	32584 3	Y	961	998 0			380
							1057 9							
09	DLQ	G-10	32242	-0-	32242 B	68377	2381 1	28957 3	Y	822	872 0			330
							904 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
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		
04	38340 X	25054	-0-	-13286 B	-0-	524 1	20715 3	Y	3468	3297 0		787		
						3815 9								
05	35247 X	23672	-0-	-11575 B	-0-	619 1	19503 3	Y	3227	3321 0		693		
						3550 9								
06	30600 X	21243	-0-	-9357 B	-0-	771 1	17080 3	Y	3084	2731 0		1046		
						3392 9								
07	24521 X	19965	-0-	-4556 B	-0-	773 1	15824 3	Y	3062	2864 0		1244		
						3368 9								
08	DLQ G-10	18618	-0-	18618 B	18618	872 1	14779 3	Y	2689	2869 0		1064		
						9 4	2958 9							
09	DLQ G-10	17369	-0-	17369 B	35987	836 1	13807 3	Y	2478	2548 0		994		
						2726 9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
04	70756 X	70756	-0-	-0- B	-0-	4021 1	64660 3	Y	1886	1768 0		428		
						2075 9								
05	103292 X	71411	-0-	-31881 B	-0-	3871 1	65491 3	Y	1863	1891 0		400		
						2049 9								
06	93450 X	64155	-0-	-29295 B	-0-	4030 1	58629 3	Y	1360	1299 0		461		
						1496 9								
07	87792 X	60232	-0-	-27560 B	-0-	3805 1	54999 3	Y	1298	1232 0		527		
						1428 9								
08	79515 X	55338	-0-	-24177 B	-0-	3840 1	50166 3	Y	1211	1259 0		479		
						1332 9								
09	70770 X	49398	-0-	-21372 B	-0-	3664 1	44564 3	Y	1064	1116 0		427		
						1170 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
04	134490 X	54908	-0-	-79582 B	-0-	2407 1	46618 3	Y	5276	5175 0		1197		
						79 4	5804 9							
05	138973 X	49218	-0-	-89755 B	-0-	1998 1	41833 3	Y	4828	4988 0		1037		
						76 4	5311 9							
06	41796 X	41796	-0-	-0- B	-0-	1753 1	35422 3	Y	4130	3766 0		1401		
						78 4	4543 9							
*07	83638 X	38801	-0-	-44837 B	-0-	1751 1	32850 3	Y	3764	3636 0		1529		
						60 4	4140 9							
08	90241 X	34665	-0-	-55576 B	-0-	1673 1	29477 3	Y	3142	3427 0		1244		
						59 4	3456 9							
09	54900 X	31424	-0-	-23476 B	-0-	1553 1	26251 3	Y	3247	3188 0		1303		
						48 4	3572 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8																	
WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SUGARKANE (CRETACEOUS)																	
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC																	
GRANT																	
WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084																	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
GARRETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894																	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
WINDHAM A																	
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053																	
04	11282	X	11282	-0-	-0-		-0-	10636	3	646	9	N	587	377	1		600
05	10850	X	9590	-0-	-1260		-0-	9303	3	287	9	N	261	241	1		620
06	10500	X	8629	-0-	-1871		-0-	8166	3	463	9	N	421	376	1		665
07	11656	X	8552	-0-	-3104		-0-	8275	3	277	9	N	252	319	1		598
08	11656	X	7980	-0-	-3676		-0-	7504	3	476	9	N	433	601	1		430
09	11280	X	5667	-0-	-5613		-0-	5363	3	304	9	N	276	241	1		465
-----																	
MATKIN SUGARKANE UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109																	
04	9673	X	9673	-0-	-0-		-0-	217	1	9447	3	N	7				40
05	10075	X	9849	-0-	-226		-0-	222	1	9627	3	N	-0-				40
06	9750	X	7249	-0-	-2501		-0-	164	1	7085	3	N	-0-				40
07	9982	X	9634	-0-	-348		-0-	209	1	9425	3	N	-0-				40
*08	9982	X	8606	-0-	-1376		-0-	206	1	8400	3	N	-0-				40
09	9660	X	9446	-0-	-214		-0-	205	1	9241	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		510 X	27	-0-	-483	-0-	16	3	11	9	N	10	125
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	28	153
06		60 X	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-	153
07		31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	153
08		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	153
*09		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-	153
-----													
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750													
04		510 X	428	-0-	-82	-0-	402	3	26	9	N	24	242
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	8	250
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8	258
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-	258
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	258
09		450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-	258
-----													
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184													
04		12090 X	11537	-0-	-553	-0-	259	1	11275	3	N	3	90
05		12710 X	12068	-0-	-642	-0-	271	1	11786	3	N	10	100
06		12300 X	10489	-0-	-1811	-0-	237	1	10252	3	N	-0-	100
07		12555 X	11566	-0-	-989	-0-	251	1	11315	3	N	-0-	100
*08		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	291	1	11873	3	N	3	103
*09		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	270	1	12145	3	N	-0-	103
-----													
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													
*03		93 N	41	-0-	-52	-0-	38	3	3	9	N	3	123
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	123
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	123
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	123
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	123
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	123
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	123
-----													
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405													
*03		1953 X	1252	-0-	-701	-0-	290	1	672	3	N	264	281
04		1890 X	1114	-0-	-776	-0-	290	9			N	370	338
05		2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	100	1	749	3	N	241	301
06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	265	9	834	3	N	139	71
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	170	1	2573	3	N	363	109
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	153	9			N	170	114
09		2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	92	1	755	3	N	195	130
							146	9					
							42	1					
							439	9					
							236	1					
							187	9					
							306	1					
							215	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

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
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

*11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	357	1	3149	3	N	276	176	1			313
						304	9									
*12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	3	N	311	181	1			443
						342	9									
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	396	1	3110	3	N	58	365	1			136
						64	9									
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	87	1	118	3	N	51					187
						56	9									
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	N	217	189	1			215
						239	9									
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	246	1	1593	3	N	331	372	1			174
						364	9									
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	210	1	2357	3	N	231	179	1			226
						254	9									
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	67	1	3766	3	N	222	178	1			270
						244	9									
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	N	213	360	1			123
						234	9									
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4838	3	230	9	N	209	182	1			150
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	85	1	2614	3	N	155					305
						171	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	1	21	9	N	19	337	1			231
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1180	1	117	9	N	106					337
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1028	1	127	9	N	115	127	1			325
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	671	1	2	9	N	2					327
07	899 N	769	-0-	-130	-0-	759	1	10	9	N	9					336
*08	899 N	298	-0-	-601	-0-	221	1	77	3	N	-0-					336
*09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	863	1	110	9	N	100					436

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148



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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	5	N	-0-			108
*06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	5	N	-0-			108
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			108
*08		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			108
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			108
-----															
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080															
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			492
04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1	1	2567	3	N	-0-	185	1	307
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			307
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169			476
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			476
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			476
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			492
-----															
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789															
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
*04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	64	1	2351	3	N	459	370	1	252
							136	5	505	9					
*05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	N	541	707	1	86
							160	5	595	9					
*06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	1	1	2977	3	N	560	545	1	101
							137	5	616	9					
*07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3024	3	562	9	N	511	362	1	250
*08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2708	3	547	9	N	497	509	1	238
*09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2480	3	499	9	N	454	522	1	170
-----															
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992															
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-			271
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1			N	-0-			271
*06		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	1			N	-0-			271
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	1			N	-0-			271
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	1			N	-0-			271
*09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	1			N	-0-			271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	252	1	1251	3	N	439	283
						72	5	483	9		520	
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	225	1	1342	3	N	443	371
						79	5	487	9		355	
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1204	3	N	414	252
						56	5	455	9		533	
*07	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	143	1	1278	3	N	408	131
						449	9				529	
*08	2139 N	1557	-0-	-582	-0-	163	1	991	3	N	366	153
						403	9				344	
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	219	1	985	3	N	443	255
						487	9				341	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880												
*03	2578 N	2055	-0-	-523	-0-	2	1	1658	3	N	359	213
						395	9				538	
04	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	1635	3	449	9	N	408	242
05	2883 X	1840	-0-	-1043	-0-	1402	3	438	9	N	398	110
06	2790 X	1800	-0-	-990	-0-	1395	3	405	9	N	368	111
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2780	3	408	9	N	371	297
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3441	3	386	9	N	351	121
*09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3328	3	377	9	N	343	155
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300												
*04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	1936	3	112	5	N	562	165
						618	9				522	
*05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2095	3	123	5	N	580	189
						638	9				556	
*06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	107	5	N	539	207
						593	9				521	
*07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2874	3	606	9	N	551	248
*08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3270	3	573	9	N	521	237
*09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2382	3	551	9	N	501	215
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800												
*04	2640 X	2465	-0-	-175	-0-	205	1	1643	3	N	475	45
						94	5	523	9		324	
*05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	1808	3	N	499	45
						105	5	549	9		499	
*06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	162	1	1861	3	N	499	45
						85	5	549	9		499	
*07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	216	1	1787	3	N	469	45
						516	9				469	
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	3	N	488	141
						537	9				392	
09	2640 N	2478	-0-	-162	-0-	184	1	1774	3	N	473	140
						520	9				474	





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7192 X	1758	-0-	-5434	-0-	254	1	1457	3	N	43	188	1			128
						47	9									
*02	5974 X	62	-0-	-5912	-0-	62	1			N	-0-					128
*03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					128
*04	6540 X	52	-0-	-6488	-0-	52	1			N	-0-					128
*05	6758 X	503	-0-	-6255	-0-	503	1			N	-0-					128
*06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					128
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
*08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					128
09	480 X	240	-0-	-240	-0-	239	1	1	9	N	1					129

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

*03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	59	1	3720	3	N	418	373	1			415
						460	9									
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	N	500	734	1			181
						550	9									
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	12	1	3611	3	N	467	371	1			277
						514	9									
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	N	444	558	1			163
						488	9									
07	4247 X	4089	-0-	-158	-0-	20	1	3640	3	N	390	361	1			192
						429	9									
*08	4247 X	4215	-0-	-32	-0-	30	1	3514	3	N	610					802
						671	9									
09	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	174	1	3152	3	N	460	715	1			547
						506	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*04	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	318	1	10081	3	N	1836	1835	0			98
						576	5	2020	9							
*05	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	160	1	9624	3	N	1861	1861	0			98
						561	5	2047	9							
*06	4440 X	35	-0-	-4405	-0-	26	3	1	5	N	7	8	0			97
						8	9									
*07	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	64	1	12692	3	N	2333	2334	0			96
						2566	9									
*08	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	24	1	9757	3	N	1556	1542	0			110
						1712	9									
*09	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	9465	3	1862	9	N	1693	1693	0			110

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

*03	3751 X	2755	-0-	-996	-0-	17	1	2231	3	N	461	703	1			162
						507	9									
04	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	6	1	1940	3	N	412	371	1			203
						453	9									
05	3317 X	1887	-0-	-1430	-0-	53	1	1654	3	N	164	186	1			181
						180	9									
06	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2781	3	131	9	N	119	177	1			123
07	2759 X	2291	-0-	-468	-0-	19	1	1928	3	N	313	182	1			254
						344	9									
*08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	1263	3	356	9	N	324	499	1			79
09	2910 X	974	-0-	-1936	-0-	669	3	305	9	N	277	165	1			191

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
*03		5828 X	4603	-0-	-1225	-0-	4056	3	547	9	N	219
04		6240 X	3599	-0-	-2641	-0-	2987	3	612	9	N	207
05		6448 X	3719	-0-	-2729	-0-	3257	3	462	9	N	79
06		6240 X	2600	-0-	-3640	-0-	2244	3	356	9	N	65
07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	5913	3	790	9	N	415
*08		4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3489	3	327	9	N	347
*09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4682	3	502	9	N	288
-----												
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984												
*04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	3032	3	N	158
							175	5	733	9		
*05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	90	1	2841	3	N	280
							167	5	717	9		
*06		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	293	1	2382	3	N	156
							110	5	628	9		
*07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	3	N	282
							716	9				
*08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	23	1	2932	3	N	192
							674	9				
*09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	198	1	2510	3	N	281
							667	9				
-----												
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840												
04		5580 X	4333	-0-	-1247	-0-	185	1	3900	3	N	173
							248	9				
05		5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	209	1	4185	3	N	308
							350	9				
06		5580 X	2804	-0-	-2776	-0-	235	1	2207	3	N	448
							362	9				
07		4929 X	3762	-0-	-1167	-0-	226	1	3330	3	N	635
							206	9				
*08		4743 X	3701	-0-	-1042	-0-	220	1	3350	3	N	401
							131	9				
09		4590 X	3384	-0-	-1206	-0-	209	1	2958	3	N	421
							217	9				
-----												
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375												
*04		2640 X	2182	-0-	-458	-0-	1687	3	96	5	N	43
							399	9				
*05		2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1458	3	84	5	N	41
							338	9				
*06		2520 X	20	-0-	-2500	-0-	17	3	1	5	N	43
							2	9				
*07		2325 X	384	-0-	-1941	-0-	294	3	90	9	N	80
*08		2325 X	528	-0-	-1797	-0-	19	1	395	3	N	184
							114	9				
09		2190 X	808	-0-	-1382	-0-	1	1	657	3	N	137
							150	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 #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078												
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	
*04	4890 X	4759	-0-	-131	-0-	14 1	3865 3	N	597	556 1	226	
						223 5	657 9					
*05	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	3942 3	232 5	N	608	740 1	94	
						669 9						
*06	5220 X	4620	-0-	-600	-0-	3799 3	175 5	N	587	353 1	328	
						646 9						
*07	5394 X	4737	-0-	-657	-0-	4082 3	655 9	N	595	727 1	196	
*08	5146 X	4961	-0-	-185	-0-	4308 3	653 9	N	594	535 1	255	
09	4770 X	4422	-0-	-348	-0-	3811 3	611 9	N	555	721 1	89	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157												
*03	3844 X	1301	-0-	-2543	-0-	882 1	154 3	N	241	178 1	288	
						265 9						
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	469 1	2440 3	N	667	701 1	254	
						734 9						
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	1106 1	1848 3	N	556	546 1	264	
						612 9						
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	803 1	1918 3	N	469	685 1	48	
						516 9						
07	3751 X	3052	-0-	-699	-0-	81 1	2453 3	N	471	358 1	161	
						518 9						
*08	3751 X	2581	-0-	-1170	-0-	202 1	1875 3	N	458	539 1	80	
						504 9						
09	3630 X	2398	-0-	-1232	-0-	34 1	1879 3	N	441	367 1	154	
						485 9						
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
*03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	1848 1	1909 3	N	655	561 1	282	
						721 9						
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	1932 1	2310 3	N	722	733 1	271	
						794 9						
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	2517 1	1535 3	N	613	721 1	163	
						674 9						
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	1056 1	2993 3	N	787	556 1	394	
						866 9						
07	5208 X	4389	-0-	-819	-0-	592 1	3146 3	N	592	748 1	238	
						651 9						
*08	5208 X	3891	-0-	-1317	-0-	715 1	2596 3	N	527	518 1	247	
						580 9						
09	5040 X	3577	-0-	-1463	-0-	825 1	2212 3	N	491	375 1	363	
						540 9						
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709												
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
06	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	24	115 1	24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2356 X	1791	-0-	-565	-0-	38 1	1489 3		N	240	186 1		283
						264 9							
*11	2280 X	245	-0-	-2035	-0-	25 1	220 3		N	-0-			283
*12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			283
*01	2201 X	70	-0-	-2131	-0-	63 3	7 9		N	6			289
*02	2059 X	35	-0-	-2024	-0-	34 1	1 9		N	1			290
*03	1798 X	18	-0-	-1780	-0-	16 1	2 9		N	2			292
*04	240 X	43	-0-	-197	-0-	42 1	1 9		N	1	137 1		156
*05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	46 1	109 3		N	-0-			156
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			156
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			156
*08	155 N	84	-0-	-71	-0-	77 3	7 9		N	6			162
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3		N	-0-			162
-----													
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			61
09	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													
*03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	17 1	6614 3		N	525	559 1		154
						578 9							
04	6870 X	6733	-0-	-137	-0-	6164 3	569 9		N	517	555 1		116
05	7657 X	6489	-0-	-1168	-0-	5980 3	509 9		N	463	362 1		217
06	7410 X	1592	-0-	-5818	-0-	1492 3	100 9		N	91	173 1		135
07	7657 X	1258	-0-	-6399	-0-	1185 3	73 9		N	66			201
*08	7223 X	536	-0-	-6687	-0-	510 3	26 9		N	24			225
09	6720 X	168	-0-	-6552	-0-	158 3	10 9		N	9	168 1		66
-----													
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780													
*03	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	4 1	15382 3		N	315	374 1		160
						347 9							
04	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	100 1	12755 3		N	230	185 1		205
						253 9							
05	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	110 1	9558 3		N	204	178 1		231
						224 9							
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8311 3	186 9		N	169	191 1		209
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	94 1	7295 3		N	146	182 1		173
						161 9							
*08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	79 1	7353 3		N	165	183 1		155
						182 9							
*09	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	110 1	6144 3		N	134	179 1		110
						147 9							
-----													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442													
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	43 1	124 9		N	113			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	184 1		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
M O	ALLOW 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
*03	4092 X	290	-0-	-3802	-0-	227	1	62	3	N	1	183	1	30
04	3960 X	3428	-0-	-532	-0-	505	1	2842	3	N	74			104
05	4092 X	432	-0-	-3660	-0-	432	1			N	-0-			104
06	3720 X	2830	-0-	-890	-0-	429	1	2371	3	N	27			131
07	3565 X	3017	-0-	-548	-0-	371	1	2629	3	N	15			146
*08	3472 X	1797	-0-	-1675	-0-	313	1	1484	3	N	-0-			146
*09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	334	1	3294	3	N	54			200

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
*03	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	25	1	351	3	Y	2244	2243	0	180
04	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2468	9	25	1	Y	2121	2122	0	179
05	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	2333	9	27	1	Y	1913	1915	0	177
06	2790 X	2	-0-	-2788	-0-	2104	9	1	1	Y	1			178
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	1	1			Y	-0-			178
*08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	2382	2383	0	177
*09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2620	9	5	1	Y	2094	2095	0	176
						2303	9							

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
*03	5394 X	5278	-0-	-116	-0-	282	1	4285	3	N	646	736	1	165
04	5220 X	4754	-0-	-466	-0-	711	9	266	1	N	559	557	1	167
05	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	615	9	262	1	N	555	551	1	171
06	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	611	9	223	1	N	507	361	1	317
07	5270 X	5053	-0-	-217	-0-	558	9	217	1	N	501	550	1	268
*08	5983 X	4660	-0-	-1323	-0-	551	9	216	1	N	506	544	1	230
09	5790 X	4449	-0-	-1341	-0-	557	9	243	1	N	517	548	1	199
						569	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
04	3930 X	3703	-0-	-227	-0-	306	1	3131	3	N	242	178	1	175
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	266	9	313	1	N	236	168	1	243
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	260	9	306	1	N	226	344	1	125
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	249	9	307	1	N	233	182	1	176
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	256	9	291	1	N	229	167	1	238
09	4170 X	3585	-0-	-585	-0-	252	9	288	1	N	193	347	1	84
						212	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		190	1		111	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	9	9	N	8					119	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	8					127	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	8					135	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135	
-----																			
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896																			
*03		4154 X	3778	-0-	-376	-0-	-0-	6	1	3621	3	N	137		190	1		120	
								151	9										
04		3960 X	3028	-0-	-932	-0-	-0-	2898	3	130	9	N	118					238	
05		4092 X	2434	-0-	-1658	-0-	-0-	2350	3	84	9	N	76		173	1		141	
06		4290 X	2168	-0-	-2122	-0-	-0-	2087	3	81	9	N	74					215	
07		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	-0-	49	1	4364	3	N	148		185	1		178	
								163	9										
*08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4730	3	N	128		185	1		121	
								141	9										
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4337	3	N	129					250	
								142	9										
-----																			
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496																			
*03		6355 X	5994	-0-	-361	-0-	-0-	5216	3	778	9	N	707		708	1		294	
04		6120 X	5913	-0-	-207	-0-	-0-	5175	3	738	9	N	671		702	1		263	
05		6324 X	6143	-0-	-181	-0-	-0-	5435	3	708	9	N	644		732	1		175	
06		6120 X	5919	-0-	-201	-0-	-0-	5253	3	666	9	N	605		557	1		223	
07		6200 X	6159	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	5494	3	N	601		717	1		107	
								661	9										
*08		6138 X	6049	-0-	-89	-0-	-0-	5396	3	653	9	N	594		526	1		175	
*09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	3	650	9	N	591		543	1		223	
-----																			
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872																			
*03		6882 X	5695	-0-	-1187	-0-	-0-	236	1	4990	3	N	426		555	1		169	
								469	9										
04		5700 X	4714	-0-	-986	-0-	-0-	239	1	4027	3	N	407		363	1		213	
								448	9										
05		5797 X	5019	-0-	-778	-0-	-0-	249	1	4362	3	N	371		346	1		238	
								408	9										
06		5610 X	4978	-0-	-632	-0-	-0-	138	1	4429	3	N	374		362	1		250	
								411	9										
07		5797 X	5120	-0-	-677	-0-	-0-	91	1	4640	3	N	354		354	1		250	
								389	9										
*08		5704 X	5062	-0-	-642	-0-	-0-	139	1	4529	3	N	358		368	1		240	
								394	9										
*09		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	4474	3	N	290		176	1		354	
								319	9										
-----																			
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761																			
*03		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-					N	740		740	1		327	
04		5190 X	4225	-0-	-965	-0-	-0-	3599	3	626	9	N	569		97	0	556	1	243
05		5363 X	2324	-0-	-3039	-0-	-0-	1880	3	444	9	N	404		409	0		238	
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	4759	3	884	9	N	804		744	1		298	
07		5022 X	4753	-0-	-269	-0-	-0-	4001	3	752	9	N	684		710	1		272	
*08		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	3	723	9	N	657		527	1		402	
09		5190 X	3998	-0-	-1192	-0-	-0-	3276	3	722	9	N	656		730	1		328	

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 #:		1MW	RRCID -> 266485	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	12609	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 266490	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12976 - 18047				
*10	6169 X	368	-0-	-5801	-0-	366	3	2	9	N	2			184
*11	510 X	9	-0-	-501	-0-	8	1	1	9	N	1			185
*12	589 X	49	-0-	-540	-0-	45	1	4	9	N	4			189
*01	589 X	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-			189
*02	551 X	18	-0-	-533	-0-	18	1			N	-0-			189
*03	496 X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-			189
*04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			189
*05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			189
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			189
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			189
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-			189
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-			189

WILLEKE UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 266823	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	13348	PERF.13665 - 19039				
*04	5910 X	5864	-0-	-46	-0-	252	1	4575	3	N	704	704	0	134
						263	5	774	9					
*05	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	4710	3	N	839	840	0	133
						275	5	923	9					
*06	5910 X	243	-0-	-5667	-0-	243	1			N	-0-			133
*07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	322	1	5432	3	N	547	391	0	289
						602	9							
*08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	353	1	5991	3	N	760	767	0	121
						836	9					161	1	
*09	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	63	1	6546	3	N	751	751	0	121
						826	9							

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		2	RRCID -> 266838	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	13338	PERF.13750 - 18327				
04	5580 X	613	-0-	-4967	-0-	19	3	594	9	N	540	540	0	201
*05	5766 X	729	-0-	-5037	-0-	132	3	6	5	N	537	537	0	201
						591	9							
*06	3900 X	648	-0-	-3252	-0-	33	3	615	9	N	559	559	0	201
07	3844 X	651	-0-	-3193	-0-	27	3	624	9	N	567	567	0	201
08	2604 X	634	-0-	-1970	-0-	27	3	607	9	N	552	552	0	201
09	720 X	547	-0-	-173	-0-	24	3	523	9	N	475	475	0	201

SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266841	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13190 - 18426				
04	6390 X	5724	-0-	-666	-0-	50	1	5530	3	N	131			336
						144	9							
05	6417 X	5940	-0-	-477	-0-	34	1	5768	3	N	125	184	1	277
						138	9							
06	6990 X	5573	-0-	-1417	-0-	23	1	5425	3	N	114			391
						125	9							
07	7223 X	5665	-0-	-1558	-0-	22	1	5524	3	N	108			499
						119	9							
08	7223 X	5530	-0-	-1693	-0-	34	1	5383	3	N	103	366	1	236
						113	9							
09	5760 X	5190	-0-	-570	-0-	128	1	4930	3	N	120	99	1	257
						132	9							



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 #: 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	* EOM BALANCE
*03	4588 X	3089	-0-	-1499	-0-	776	1	1926	3	N	352	526 1 60
						387	9					
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	468	1	4164	3	N	599	550 1 109
						659	9					
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	415	1	4019	3	N	496	369 1 236
						546	9					
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	382	1	4130	3	N	475	566 1 145
						523	9					
07	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	369	1	4042	3	N	446	366 1 225
						491	9					
*08	5456 X	4561	-0-	-895	-0-	402	1	3675	3	N	440	557 1 108
						484	9					
09	5280 X	4325	-0-	-955	-0-	488	1	3340	3	N	452	365 1 195
						497	9					
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482												
*12	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	341	1	2365	3	N	549	538 1 236
						604	9					
*01	3658 X	2893	-0-	-765	-0-	289	1	2067	3	N	488	523 1 201
						537	9					
02	3364 X	1393	-0-	-1971	-0-	261	1	672	3	N	418	489 1 130
						460	9					
03	3317 X	1797	-0-	-1520	-0-	260	1	1086	3	N	410	364 1 176
						451	9					
04	3210 X	1741	-0-	-1469	-0-	325	1	988	3	N	389	359 1 206
						428	9					
05	3317 X	1814	-0-	-1503	-0-	499	1	888	3	N	388	353 1 241
						427	9					
06	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	487	1	838	3	N	347	356 1 232
						382	9					
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	419	1	1118	3	N	333	368 1 197
						366	9					
08	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	289	1	1149	3	N	345	374 1 168
						380	9					
09	1770 X	1721	-0-	-49	-0-	163	1	1204	3	N	322	359 1 131
						354	9					
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772												
*03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4127	3	515	9	N	468	370 1 236
04	3240 X	1212	-0-	-2028	-0-	1091	3	121	9	N	110	186 1 160
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2723	3	312	9	N	284	185 1 259
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4404	3	510	9	N	464	560 1 163
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4641	3	473	9	N	430	366 1 227
*08	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4068	3	472	9	N	429	524 1 132
09	4500 X	3671	-0-	-829	-0-	3322	3	349	9	N	317	192 1 257

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	2666 X	255	-0-	-2411	-0-	68	1	187	9	N	170	370	1	149
04	1740 X	1603	-0-	-137	-0-	192	1	1040	3	N	337	355	1	131
						371	9							
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	282	1	1966	3	N	305	182	1	254
						336	9							
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2154	3	N	257	368	1	143
						283	9							
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	304	1	2078	3	N	264	170	1	237
						290	9							
*08	2573 N	2379	-0-	-194	-0-	312	1	1781	3	N	260	340	1	157
						286	9							
09	2730 N	2021	-0-	-709	-0-	302	1	1416	3	N	275	180	1	252
						303	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
04	13590 X	12412	-0-	-1178	-0-	373	1	11445	3	N	540	675	1	97
						594	9							
05	13454 X	12113	-0-	-1341	-0-	312	1	11504	3	N	270	174	1	193
						297	9							
06	13020 X	9471	-0-	-3549	-0-	235	1	8548	3	N	625	731	1	87
						688	9							
07	13020 X	10494	-0-	-2526	-0-	229	1	9822	3	N	403	370	1	120
						443	9							
08	12834 X	8812	-0-	-4022	-0-	151	1	8330	3	N	301	163	1	258
						331	9							
09	12420 X	9352	-0-	-3068	-0-	77	1	8877	3	N	362	356	1	264
						398	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
*03	5952 X	4669	-0-	-1283	-0-	83	1	4353	3	N	212	355	1	121
						233	9							
04	5580 X	5463	-0-	-117	-0-	1	1	5110	3	N	320	364	1	77
						352	9							
05	6107 X	5673	-0-	-434	-0-	5344	3	329	9	N	299	192	1	184
06	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	4727	3	262	9	N	238	185	1	237
07	6293 X	4246	-0-	-2047	-0-	4020	3	226	9	N	205	364	1	78
*08	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	4229	3	264	9	N	240	179	1	139
09	5490 X	4873	-0-	-617	-0-	24	1	4553	3	N	269	358	1	50
						296	9							
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
*03	7254 X	5521	-0-	-1733	-0-	309	1	5026	3	N	169	169	0	138
						186	9							
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	401	1	6505	3	N	239	240	0	137
						263	9							
05	6014 X	5625	-0-	-389	-0-	364	1	5121	3	N	127	128	0	136
						140	9							
06	5820 X	2344	-0-	-3476	-0-	291	1	2001	3	N	47			183
						52	9							
07	7409 X	4882	-0-	-2527	-0-	381	1	4341	3	N	145			328
						160	9							
*08	7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	223	1	5811	3	N	191	353	1	166
						210	9							
09	7170 X	4995	-0-	-2175	-0-	243	1	4577	3	N	159	169	1	156
						175	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	4929 X	4514	-0-	-415	-0-	524	1	3297	3	N	630	720 1 322
						693	9					
04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	122	1	4031	3	N	703	734 1 291
						773	9					
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	18	1	3958	3	N	565	722 1 134
						622	9					
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	322	1	4068	3	N	564	545 1 153
						620	9					
07	5084 X	4603	-0-	-481	-0-	1281	1	2766	3	N	505	378 1 280
						556	9					
*08	5084 X	4401	-0-	-683	-0-	193	1	3572	3	N	578	720 1 138
						636	9					
09	4920 X	3513	-0-	-1407	-0-	340	1	2727	3	N	405	356 1 187
						446	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	10619	3	789	9	N	717	741 1 253
05	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	11830	3	867	9	N	788	743 1 298
06	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	13	1	10844	3	N	662	710 1 250
						728	9					
07	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	7	1	11883	3	N	766	731 1 285
						843	9					
*08	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10958	3	685	9	N	623	730 1 178
*09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	9770	3	669	9	N	608	545 1 241
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428												
*04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	90	1	2350	3	N	559	561 0 208
						135	5	615	9			
*05	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	56	1	2334	3	N	546	540 0 173 1 41
						135	5	601	9			
*06	3240 X	2750	-0-	-490	-0-	2102	3	95	5	N	503	503 0 41
						553	9					
*07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	47	1	2823	3	N	632	633 0 40
						695	9					
*08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	9	1	2444	3	N	561	557 0 44
						617	9					
09	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	2287	3	590	9	N	536	539 0 41
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618												
*04	990 X	551	-0-	-439	-0-	257	3	15	5	N	254	254 0 209
						279	9					
05	837 X	42	-0-	-795	-0-	3	3	39	9	N	35	55 0 142 1 47
*06	720 X	21	-0-	-699	-0-	1	3	20	9	N	18	18 0 47
07	744 X	22	-0-	-722	-0-	1	3	21	9	N	19	20 0 46
08	558 X	20	-0-	-538	-0-	1	3	19	9	N	17	17 0 46
*09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	660	3	22	9	N	20	19 0 47



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 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	
04	5670 X	5088	-0-	-582	-0-	163 1 607 9	4318 3 N	552	539 1		648	
05	5797 X	5085	-0-	-712	-0-	155 1 521 9	4409 3 N	474	518 1		604	
06	5430 X	4811	-0-	-619	-0-	138 1 568 9	4105 3 N	516	351 1		769	
07	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	167 1 418 9	4119 3 N	380	368 1		781	
*08	5394 X	4703	-0-	-691	-0-	204 1 480 9	4019 3 N	436	688 1		529	
09	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	225 1 532 9	3838 3 N	484	542 1		471	
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679												
*04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	451 1 292 5	5079 3 N	1075	1076 0		94	
*05	6510 X	6084	-0-	-426	-0-	343 1 262 5	4478 3 N	910	911 0		93	
*06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	28 1	4140 3 N	-0-			93	
*07	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	564 9 65 1	513 127 0	513	127 0	365 1	114	
*08	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	1322 9 6 1	6453 3 N	1202	1204 0		112	
09	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	1056 9	4775 3 N	960	963 0		109	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905												
*03	8804 X	7078	-0-	-1726	-0-	24 1 888 9	6166 3 N	807	730 1		270	
04	7470 X	6899	-0-	-571	-0-	16 1 810 9	6073 3 N	736	749 1		257	
05	7719 X	7008	-0-	-711	-0-	46 1 787 9	6175 3 N	715	731 1		241	
06	7470 X	6744	-0-	-726	-0-	1 1 750 9	5993 3 N	682	725 1		198	
07	7130 X	6942	-0-	-188	-0-	6180 3	762 9 N	693	728 1		163	
*08	7130 X	6580	-0-	-550	-0-	5839 3	741 9 N	674	530 1		307	
09	6900 X	6146	-0-	-754	-0-	48 1 692 9	5406 3 N	629	697 1		239	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155												
*03	8804 X	6915	-0-	-1889	-0-	281 1 774 9	5860 3 N	704	704 0		112	
04	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	303 1 1013 9	6778 3 N	921	806 0		227	
05	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	265 1 846 9	7699 3 N	769	357 0	554 1	85	
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	276 1 770 9	6344 3 N	700	543 1		242	
07	8370 X	7645	-0-	-725	-0-	267 1 822 9	6556 3 N	747	755 1		234	
*08	8804 X	6763	-0-	-2041	-0-	288 1 739 9	5736 3 N	672	723 1		183	
09	8520 X	5289	-0-	-3231	-0-	344 1 579 9	4366 3 N	526	526 1		183	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
M O	ALLOW 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
*03	21762 X	18524	-0-	-3238	-0-	17649	3	875	9	N	795	927	1	263
04	21060 X	17390	-0-	-3670	-0-	16475	3	915	9	N	832	933	1	162
05	20708 X	17838	-0-	-2870	-0-	922	1	16914	3	N	838	907	1	93
06	18990 X	17568	-0-	-1422	-0-	16724	3	844	9	N	767	727	1	133
07	18538 X	17129	-0-	-1409	-0-	135	1	16161	3	N	757	735	1	155
*08	18538 X	16116	-0-	-2422	-0-	833	9	15097	3	N	773	734	1	194
09	17580 X	14875	-0-	-2705	-0-	169	1	14015	3	N	722	719	1	197
						850	9							
						66	1							
						794	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
*03	5146 X	3052	-0-	-2094	-0-	57	1	2675	3	N	291	290	0	82
04	4800 X	3973	-0-	-827	-0-	320	9	3364	3	N	395	400	0	77
05	4836 X	3654	-0-	-1182	-0-	174	1	3070	3	N	375	350	0	102
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	435	9			N	-0-			102
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	171	1			N	-0-			102
*08	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	413	9	5508	3	N	577	389	0	105
*09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	3	N	656	664	0	97
						635	9					185	1	
						293	1							
						722	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	85	1	10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	545	1	145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11			156
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1			157
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
*03	10788 X	9194	-0-	-1594	-0-	9	1	8438	3	N	679	717	1	327
04	10440 X	9839	-0-	-601	-0-	747	9	8710	3	N	802	888	1	241
05	10788 X	9954	-0-	-834	-0-	247	1	8846	3	N	784	708	1	317
06	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	882	9	8214	3	N	745	912	1	150
07	10788 X	9108	-0-	-1680	-0-	246	1	8011	3	N	723	722	1	151
*08	10168 X	7922	-0-	-2246	-0-	862	9	6915	3	N	623	515	1	259
09	9840 X	2678	-0-	-7162	-0-	271	1	2294	3	N	132	178	1	213
						820	9							
						302	1							
						795	9							
						322	1							
						685	9							
						239	1							
						145	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 J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	41	1	8902	3	N	249	348	1	118
						274	9							
05	10633 X	9392	-0-	-1241	-0-	62	1	9055	3	N	250	168	1	200
						275	9							
06	10290 X	9170	-0-	-1120	-0-	181	1	8726	3	N	239	360	1	79
						263	9							
07	10633 X	9208	-0-	-1425	-0-	213	1	8738	3	N	234	185	1	128
						257	9							
08	9889 X	9096	-0-	-793	-0-	147	1	8696	3	N	230	175	1	183
						253	9							
09	9210 X	8758	-0-	-452	-0-	63	1	8445	3	N	227	183	1	227
						250	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
*03	7006 X	5713	-0-	-1293	-0-	32	1	5180	3	N	455	516	1	114
						501	9							
04	6090 X	5579	-0-	-511	-0-	77	1	5026	3	N	433	366	1	181
						476	9							
05	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	105	1	5634	3	N	424	542	1	63
						466	9							
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	211	1	6089	3	N	439	330	1	172
						483	9							
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	277	1	5922	3	N	393	357	1	208
						432	9							
*08	6200 X	5992	-0-	-208	-0-	290	1	5269	3	N	394	530	1	72
						433	9							
09	6780 X	5028	-0-	-1752	-0-	197	1	4421	3	N	373	352	1	93
						410	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
*03	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	2	1	18589	3	N	1335	1336	0	143
						1469	9							
04	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	16244	3	1130	9	N	1027	1027	0	143
05	15996 X	15487	-0-	-509	-0-	14625	3	862	9	N	784	785	0	142
06	19410 X	807	-0-	-18603	-0-	770	3	37	9	N	34			176
07	24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	23257	3	1703	9	N	1548	1481	1	243
*08	20057 X	17075	-0-	-2982	-0-	16037	3	1038	9	N	944	281	0	158
						469	1	11601	3	N	556	559	0	155
						612	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
04	6240 X	6152	-0-	-88	-0-	7	1	5742	3	N	366	375	1	121
						403	9							
05	6076 X	5957	-0-	-119	-0-	5524	3	433	9	N	394	363	1	152
06	5970 X	5104	-0-	-866	-0-	21	1	4705	3	N	344	361	1	135
						378	9							
07	6355 X	5424	-0-	-931	-0-	5027	3	397	9	N	361	358	1	138
08	6355 X	5537	-0-	-818	-0-	5153	3	384	9	N	349	358	1	129
09	6150 X	1290	-0-	-4860	-0-	26	1	1222	3	N	38			167
						42	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		6930 X	3352	-0-	-3578	-0-	3241	3	111	9	N	101	169	211
05		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1	1	12176	3	N	389	362	238
							428	9						
06		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12672	3	334	9	N	304	185	357
07		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11045	3	273	9	N	248	172	433
08		12617 X	10223	-0-	-2394	-0-	9961	3	262	9	N	238		671
09		12210 X	7271	-0-	-4939	-0-	6975	3	296	9	N	269	714	226
-----														
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
*03		18321 X	15884	-0-	-2437	-0-	14872	3	1012	9	N	920	920	46
04		17730 X	14133	-0-	-3597	-0-	13211	3	922	9	N	838	838	46
05		17236 X	13679	-0-	-3557	-0-	12807	3	872	9	N	793	793	46
06		16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-		46
07		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	24307	3	1093	9	N	994	737	303
*08		22742 X	22742	-0-	-0-	-0-	21801	3	941	9	N	855	394	41
*09		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	18927	3	682	9	N	620	620	41
-----														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
04		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	171	1	7860	3	N	317	369	274
							349	9						
05		7316 X	7289	-0-	-27	-0-	75	1	6797	3	N	379	177	476
							417	9						
06		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7695	3	289	9	N	263		739
07		8649 X	8564	-0-	-85	-0-	8259	3	305	9	N	277	375	641
08		8649 X	7914	-0-	-735	-0-	18	1	7611	3	N	259	173	727
							285	9						
*09		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	205	1	8519	3	N	162	537	352
							178	9						
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
*03		6231 X	5294	-0-	-937	-0-	252	1	4629	3	N	375	375	105
							413	9						
04		5610 X	5089	-0-	-521	-0-	278	1	4446	3	N	332	332	105
							365	9						
05		5673 X	5650	-0-	-23	-0-	267	1	4979	3	N	367	368	104
							404	9						
06		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	276	1	5882	3	N	397	371	130
							437	9						
07		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	314	1	5929	3	N	412	372	170
							453	9						
*08		5642 X	5363	-0-	-279	-0-	321	1	4637	3	N	368	361	177
							405	9						
09		6600 X	5262	-0-	-1338	-0-	147	1	4698	3	N	379	362	194
							417	9						
-----														
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
04		8490 X	8194	-0-	-296	-0-	7274	3	920	9	N	836	740	323
05		9145 X	8225	-0-	-920	-0-	7327	3	898	9	N	816	884	255
06		8850 X	7751	-0-	-1099	-0-	6895	3	856	9	N	778	736	297
07		9145 X	9096	-0-	-49	-0-	8221	3	875	9	N	795	906	186
*08		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	7717	3	1001	9	N	910	724	372
09		8190 X	8000	-0-	-190	-0-	3	1	7220	3	N	706	721	357
							777	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

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
*03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	801 1	2832 3	N	652	748 1	148
						717 9					
04	4530 X	4219	-0-	-311	-0-	484 1	3341 3	N	358	356 1	150
						394 9					
05	4588 X	2977	-0-	-1611	-0-	9 1	2460 3	N	462	554 1	58
						508 9					
06	4440 X	7	-0-	-4433	-0-	1 1	6 9	N	5		63
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1 1	6342 3	N	350	183 1	230
						385 9					
*08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6194 3	487 9	N	443	536 1	137
*09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4903 3	416 9	N	378	358 1	157

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

*03	26350 X	26308	-0-	-42	-0-	25925 3	383 9	N	348	356 1	26
04	25980 X	19349	-0-	-6631	-0-	19016 3	333 9	N	303	186 1	143
05	26846 X	23225	-0-	-3621	-0-	22833 3	392 9	N	356	359 1	140
06	25980 X	25419	-0-	-561	-0-	25108 3	311 9	N	283	376 1	47
07	26319 X	25469	-0-	-850	-0-	25153 3	316 9	N	287	187 1	147
*08	26319 X	23263	-0-	-3056	-0-	22943 3	320 9	N	291	355 1	83
09	25410 X	22228	-0-	-3182	-0-	21906 3	322 9	N	293	353 1	23

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*03	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1511 1	12102 3	N	556	542 1	93
						612 9					
04	15120 X	10694	-0-	-4426	-0-	1297 1	8946 3	N	410	358 1	145
						451 9					
05	15686 X	12741	-0-	-2945	-0-	1164 1	11029 3	N	498	556 1	87
						548 9					
06	15180 X	11084	-0-	-4096	-0-	1042 1	9588 3	N	413	366 1	134
						454 9					
07	15686 X	7227	-0-	-8459	-0-	1026 1	5927 3	N	249	369 1	14
						274 9					
*08	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	1016 1	9138 3	N	375	190 1	199
						413 9					
09	12330 X	12072	-0-	-258	-0-	956 1	10608 3	N	462	544 1	117
						508 9					

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

04	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	613 1	829 3	N	174	184 1	146
						18 4	191 9				
05	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	668 1	784 3	N	166	165 1	147
						31 4	183 9				
06	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	685 1	672 3	N	151	184 1	114
						33 4	166 9				
07	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	175 1	1075 3	N	160		274
						119 4	176 9				
*08	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	70 1	1254 3	N	169	187 1	256
						153 4	186 9				
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20 1	1266 3	N	162	187 1	231
						122 4	178 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	219	1	1643	3	N	218	186	1	197
						240	9							
05	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	204	1	1535	3	N	207	176	1	228
						228	9							
06	2190 N	1877	-0-	-313	-0-	214	1	1445	3	N	198	174	1	252
						218	9							
07	2170 N	1765	-0-	-405	-0-	39	1	1517	3	N	190	189	1	253
						209	9							
*08	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1470	3	213	9	N	194	191	1	256
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1477	3	218	9	N	198	184	1	270
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
*03	10199 X	9863	-0-	-336	-0-	260	1	9406	3	N	179	175	1	183
						197	9							
04	9270 X	7735	-0-	-1535	-0-	378	1	7250	3	N	97	187	1	93
						107	9							
05	10540 X	8402	-0-	-2138	-0-	617	1	7632	3	N	139	177	1	55
						153	9							
06	10200 X	8899	-0-	-1301	-0-	714	1	8049	3	N	124			179
						136	9							
07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	597	1	11329	3	N	154	191	1	142
						169	9							
*08	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	466	1	9245	3	N	154	218	1	78
						169	9							
09	8910 X	8812	-0-	-98	-0-	661	1	7990	3	N	146	177	1	47
						161	9							
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
04	2820 X	2186	-0-	-634	-0-	8	1	1896	3	N	256	185	1	201
						282	9							
05	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2045	3	252	9	N	229	172	1	258
06	2670 X	2191	-0-	-479	-0-	10	1	1942	3	N	214	173	1	299
						4	4	235	9					
07	2542 X	2205	-0-	-337	-0-	6	1	1947	3	N	229	362	1	166
						252	9							
*08	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	19	1	2085	3	N	237	183	1	220
						261	9							
09	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	180	1	1766	3	N	229	341	1	108
						252	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	275592	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	12442	PERF.12777	- 17911	
M	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
*03		9486 X	8581	-0-	-905	-0-	9 1	7860 3	N	647	648 0		84
							712 9						
04		9180 X	8337	-0-	-843	-0-	7655 3	682 9	N	620	619 0		85
05		9331 X	8121	-0-	-1210	-0-	7473 3	648 9	N	589	590 0		84
06		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			N	4			88
07		8618 X	532	-0-	-8086	-0-	495 3	37 9	N	34			122
*08		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	16160 3	869 9	N	790	324 0	554 1	34
*09		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	73 1	9516 3	N	661	662 0		33
							727 9						

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	275593	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12561	- 17567	
*03		10540 X	9471	-0-	-1069	-0-	739 1	7655 3	N	979	982 0		111
							1077 9						
04		9480 X	7789	-0-	-1691	-0-	603 1	6349 3	N	761	763 0		109
							837 9						
05		9083 X	7464	-0-	-1619	-0-	561 1	6120 3	N	712	714 0		107
							783 9						
06		9180 X	562	-0-	-8618	-0-	555 1	7 9	N	6			113
07		9486 X	539	-0-	-8947	-0-	507 1	8 3	N	22			135
							24 9						
*08		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	397 1	10741 3	N	1199	1285 1		49
							1319 9						
*09		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	76 1	7158 3	N	693	546 1		196
							762 9						

KENNEDY		WELL #:		4	RRCID ->	275688	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12692	- 17896	
*03		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	241 1	8493 3	N	730	730 0		36
							803 9						
04		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	189 1	6948 3	N	577	511 0		102
							635 9						
05		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	213 1	8752 3	N	685	689 0		98
							754 9						
06		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	3			101
07		9548 X	484	-0-	-9064	-0-	466 3	18 9	N	16			117
*08		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	45 1	12645 3	N	827	190 0	721 1	33
							910 9						
*09		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	29 1	8875 3	N	621	622 0		32
							683 9						

ESKEW EAST		WELL #:		3	RRCID ->	276095	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12681	- 20108	
*03		15810 X	8351	-0-	-7459	-0-	120 1	7833 3	N	362	362 0		55
							398 9						
04		15840 X	9493	-0-	-6347	-0-	258 1	8577 3	N	598	598 0		55
							658 9						
05		16368 X	11535	-0-	-4833	-0-	201 1	10626 3	N	644	644 0		55
							708 9						
06		15840 X	189	-0-	-15651	-0-	189 1		N	-0-			55
07		13888 X	621	-0-	-13267	-0-	232 1	386 3	N	3			58
							3 9						
*08		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	278 1	13510 3	N	860	734 1		184
							946 9						
*09		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	256 1	15521 3	N	1017	912 1		289
							1119 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	6479 X	3972	-0-	-2507	-0-	5	1	3598	3	N	335	375 1	201
						369	9						
04	6330 X	5276	-0-	-1054	-0-	4784	3	492	9	N	447	543 1	105
05	6541 X	5706	-0-	-835	-0-	5179	3	527	9	N	479	547 1	37
06	6330 X	5411	-0-	-919	-0-	4942	3	469	9	N	426	370 1	93
07	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	4385	3	419	9	N	381	379 1	95
*08	5704 X	546	-0-	-5158	-0-	540	3	6	9	N	5		100
*09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6076	3	623	9	N	566	542 1	124
-----													
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983													
04	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	361	1	12071	3	N	160	183 1	171
						176	9						
05	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	292	1	14855	3	N	184	185 1	170
						202	9						
06	14490 X	9384	-0-	-5106	-0-	260	1	9008	3	N	105	171 1	104
						116	9						
07	14973 X	8515	-0-	-6458	-0-	269	1	8145	3	N	92		196
						101	9						
08	15345 X	9022	-0-	-6323	-0-	310	1	8599	3	N	103	182 1	117
						113	9						
09	14850 X	7965	-0-	-6885	-0-	300	1	7557	3	N	98		215
						108	9						
-----													
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713													
*03	17732 X	9448	-0-	-8284	-0-	428	1	8204	3	N	742	741 1	193
						816	9						
04	17160 X	9439	-0-	-7721	-0-	456	1	8085	3	N	816	928 1	81
						898	9						
05	10354 X	9394	-0-	-960	-0-	478	1	8077	3	N	763	725 1	119
						839	9						
06	10020 X	9993	-0-	-27	-0-	507	1	8677	3	N	735	741 1	113
						809	9						
07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	538	1	9660	3	N	760	734 1	139
						836	9						
*08	9765 X	9109	-0-	-656	-0-	544	1	7810	3	N	686	726 1	99
						755	9						
09	9990 X	8429	-0-	-1561	-0-	400	1	7302	3	N	661	737 1	23
						727	9						
-----													
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720													
*03	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	16049	3	891	9	N	810	810 0	53
04	15450 X	14451	-0-	-999	-0-	13690	3	761	9	N	692	692 0	53
05	15965 X	13480	-0-	-2485	-0-	12834	3	646	9	N	587	587 0	53
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-		53
07	16926 X	634	-0-	-16292	-0-	623	3	11	9	N	10		63
*08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18259	3	952	9	N	865	849 0	79
*09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14775	3	763	9	N	694	696 0	77





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	448	1	8863	3	N	479	479 0	6
						527	9						
04	9420 X	8364	-0-	-1056	-0-	425	1	7496	3	N	403	403 0	6
						443	9						
05	9331 X	8806	-0-	-525	-0-	462	1	7859	3	N	441	441 0	6
						485	9						
06	9510 X	207	-0-	-9303	-0-	207	1			N	-0-		6
07	9827 X	658	-0-	-9169	-0-	215	1	443	3	N	-0-		6
*08	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	344	1	15784	3	N	635	458 0	183
						699	9						
*09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	8518	3	N	501	507 0	177
						551	9						
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442													
*03	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	6715	3	1179	9	N	1072	1072 0	33
04	7890 X	7456	-0-	-434	-0-	5	1	6352	3	N	999	1000 0	32
						1099	9						
05	8153 X	6613	-0-	-1540	-0-	5710	3	903	9	N	821	820 0	33
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-		33
07	7905 X	163	-0-	-7742	-0-	163	3			N	-0-		33
*08	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	10474	3	1260	9	N	1145	932 0	63
*09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	24	1	6672	3	N	971	973 0	61
						1068	9						
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545													
*03	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9232	3	624	9	N	567	567 0	13
04	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	7944	3	713	9	N	648	648 0	13
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8085	3	695	9	N	632	633 0	12
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-		12
07	8308 X	19	-0-	-8289	-0-	19	3			N	-0-		12
*08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	15	1	12914	3	N	729	56 0	122
						802	9						
09	8040 X	7783	-0-	-257	-0-	7159	3	624	9	N	567	527 1	162
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
*03	12400 X	9663	-0-	-2737	-0-	258	1	8110	3	N	1177	1177 0	133
						1295	9						
04	12000 X	9011	-0-	-2989	-0-	273	1	7510	3	N	1116	1117 0	132
						1228	9						
05	11687 X	8698	-0-	-2989	-0-	256	1	7258	3	N	1076	1077 0	131
						1184	9						
06	11310 X	57	-0-	-11253	-0-	57	1			N	-0-		131
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-		131
*08	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13	1	13580	3	N	1195	1102 0	42
						1315	9						
*09	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	9287	3	1334	9	N	1213	1213 0	42



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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	7080 X	7063	-0-	-17	-0-	250	1	6119	3	N	631	631	0	13
						694	9							
05	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	228	1	7046	3	N	670	669	0	14
						737	9							
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			14
07	7564 X	272	-0-	-7292	-0-	270	1	2	9	N	2			16
08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	82	1	10678	3	N	898	773	0	141
						988	9							
09	7740 X	6546	-0-	-1194	-0-	104	1	5894	3	N	498	501	0	138
						548	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*04	7200 X	3458	-0-	-3742	-0-	327	1	2726	3	N	225	171	1	131
						157	5	248	9					
*05	7440 X	4299	-0-	-3141	-0-	338	1	3368	3	N	359	357	1	133
						198	5	395	9					
*06	7200 X	4199	-0-	-3001	-0-	313	1	3400	3	N	299	350	1	82
						157	5	329	9					
*07	7068 X	4398	-0-	-2670	-0-	348	1	3665	3	N	350	354	1	78
						385	9							
*08	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	368	1	3569	3	N	362	364	1	76
						398	9							
*09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	293	1	3522	3	N	536	510	1	102
						590	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*04	2460 X	2424	-0-	-36	-0-	1875	3	108	5	N	401	357	1	86
						441	9							
*05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	2002	3	118	5	N	286	185	1	187
						315	9							
*06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2039	3	94	5	N	329	365	1	151
						362	9							
*07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	1999	3	339	9	N	308	367	1	92
*08	2449 N	1984	-0-	-465	-0-	38	1	1657	3	N	263	175	1	180
						289	9							
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	19	1	1653	3	N	307	358	1	129
						338	9							
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
04		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11870	3	774	9	N	704	103
05		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	10709	3	716	9	N	651	101
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	101
07		4433 X	949	-0-	-3484	-0-	33	1	842	3	N	67	168
							74	9					
*08		17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	11	1	16216	3	N	905	97
							996	9				700	1
*09		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	7	1	10596	3	N	620	94
							682	9				623	0

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487													
*03		12121 X	11125	-0-	-996	-0-	80	1	9701	3	N	1222	96
							1344	9				407	0
04		11880 X	11298	-0-	-582	-0-	47	1	9823	3	N	1298	106
							1428	9				1288	1
05		12772 X	11140	-0-	-1632	-0-	6	1	9716	3	N	1289	99
							1418	9				1296	1
06		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	1	1	13162	3	N	1421	69
							1563	9				1451	1
07		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	15139	3	1724	9	N	1567	170
*08		11687 X	10631	-0-	-1056	-0-	4	1	9287	3	N	1218	107
							1340	9				572	0
09		12360 X	9613	-0-	-2747	-0-	114	1	8142	3	N	1234	104
							1357	9				1237	0

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494													
*04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	502	1	3769	3	N	639	199
							218	5	703	9		541	1
*05		5208 X	4875	-0-	-333	-0-	437	1	3576	3	N	593	68
							210	5	652	9		724	1
*06		5040 X	4381	-0-	-659	-0-	462	1	3221	3	N	499	215
							149	5	549	9		352	1
*07		5363 X	4728	-0-	-635	-0-	546	1	3568	3	N	558	225
							614	9				548	1
*08		5363 X	4612	-0-	-751	-0-	560	1	3320	3	N	665	189
							732	9				701	1
09		5190 X	4194	-0-	-996	-0-	581	1	3189	3	N	385	201
							424	9				373	1



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) 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
*03	14353 X	9673	-0-	-4680	-0-	408	1	7622	3	N	1494	1494	0	59
						1643	9							
04	13890 X	12764	-0-	-1126	-0-	600	1	9998	3	N	1969	1969	0	59
						2166	9							
05	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	366	1	8358	3	N	1723	1722	0	60
						1895	9							
06	9660 X	239	-0-	-9421	-0-	232	1	7	9	N	6			66
07	13175 X	631	-0-	-12544	-0-	522	1	109	9	N	99			165
*08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	223	1	12918	3	N	2409	2127	0	88
						2650	9					359	1	
09	12750 X	9709	-0-	-3041	-0-	257	1	7600	3	N	1684	1687	0	85
						1852	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
*03	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	348	1	14141	3	N	1054	1054	0	19
						1159	9							
04	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	367	1	12825	3	N	1255	1255	0	19
						1381	9							
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	375	1	6860	3	N	798	799	0	18
						878	9							
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5			23
07	4402 X	107	-0-	-4295	-0-	94	3	13	9	N	12			35
*08	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	173	1	7392	3	N	859	730	0	164
						945	9							
*09	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	268	1	10841	3	N	1013	1016	0	161
						1114	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
*03	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	547	1	6268	3	N	1292	1292	0	91
						1421	9							
04	10020 X	7904	-0-	-2116	-0-	557	1	6076	3	N	1155	1155	0	91
						1271	9							
05	10354 X	6671	-0-	-3683	-0-	472	1	5148	3	N	955	955	0	91
						1051	9							
06	10020 X	151	-0-	-9869	-0-	151	1			N	-0-			91
07	8246 X	220	-0-	-8026	-0-	122	1	43	3	N	50			141
						55	9							
*08	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	508	1	15441	3	N	2203	1700	0	92
						2423	9					552	1	
*09	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	562	1	9174	3	N	1335	1339	0	88
						1469	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
*03	39432 X	27662	-0-	-11770	-0-	585	1	26738	3	N	308	361	1	95
						339	9							
04	35760 X	31124	-0-	-4636	-0-	694	1	30077	3	N	321	371	1	45
						353	9							
05	36084 X	24102	-0-	-11982	-0-	1248	1	22583	3	N	246	186	1	105
						271	9							
06	34320 X	30591	-0-	-3729	-0-	1172	1	29109	3	N	282	185	1	202
						310	9							
07	35464 X	26070	-0-	-9394	-0-	268	1	25537	3	N	241	372	1	71
						265	9							
*08	32147 X	24369	-0-	-7778	-0-	176	1	23875	3	N	289	176	1	184
						318	9							
09	31110 X	28831	-0-	-2279	-0-	240	1	28260	3	N	301	353	1	132
						331	9							







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109													
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
*04	6240 X	4694	-0-	-1546	-0-	2 1	3129 3	178 5	Y	1259	1259 0		-0-
*05	6448 X	4368	-0-	-2080	-0-	6 1	2821 3	162 5	Y	1254	1254 0		-0-
*06	5820 X	1186	-0-	-4634	-0-	71 3	1115 9	77 1	Y	1014	1014 0		-0-
*07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1431 9	4462 3	76 1	Y	1301	1301 0		-0-
*08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1132 9	3930 3	73 1	Y	1029	1029 0		-0-
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	1106 9	3661 3		Y	1005	1005 0		-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455													
*04	15270 X	12743	-0-	-2527	-0-	7 1	9648 3	552 5	Y	2305	2305 0		-0-
*05	14632 X	12661	-0-	-1971	-0-	20 1	9672 3	561 5	Y	2189	2189 0		-0-
*06	13290 X	13262	-0-	-28	-0-	131 1	10292 3	468 5	Y	2155	2155 0		-0-
*07	13175 X	12665	-0-	-510	-0-	175 1	10093 3	2397 9	Y	2179	2179 0		-0-
*08	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	189 1	9675 3	2338 9	Y	2125	2125 0		-0-
09	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-	160 1	7969 3	1656 9	Y	1505	1505 0		-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364													
*03	73656 X	68171	-0-	-5485	-0-	165 1	62836 3	5170 9	Y	4700	4700 0		-0-
04	71550 X	64135	-0-	-7415	-0-	143 1	59236 3	4756 9	Y	4324	4324 0		-0-
05	73935 X	60011	-0-	-13924	-0-	72 1	55351 3	4588 9	Y	4171	4171 0		-0-
06	71550 X	-0-	-0-	-71550	-0-				Y	-0-			-0-
07	72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-				Y	-0-			-0-
*08	66061 X	39055	-0-	-27006	-0-	46 1	35145 3	3864 9	Y	3513	3513 0		-0-
09	63930 X	31730	-0-	-32200	-0-	6 1	28411 3	3313 9	Y	3012	3012 0		-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442													
*04	24180 X	19797	-0-	-4383	-0-	12 1	15663 3	897 5	Y	2932	2932 0		-0-
*05	24335 X	19951	-0-	-4384	-0-	32 1	15742 3	915 5	Y	2965	2965 0		-0-
*06	23490 X	17123	-0-	-6367	-0-	174 1	13609 3	620 5	Y	2473	2473 0		-0-
*07	23684 X	18143	-0-	-5541	-0-	256 1	14767 3	3120 9	Y	2836	2836 0		-0-
*08	18693 X	18154	-0-	-539	-0-	290 1	14847 3	3017 9	Y	2743	2743 0		-0-
09	18090 X	17351	-0-	-739	-0-	285 1	14151 3	2915 9	Y	2650	2650 0		-0-







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	SHUT IN	39776	-0-	39776	39776	35	1	33270	3	N	5883	5883	0	-0-
						6471	9							
04	SHUT IN	85697	-0-	85697	125473	65	1	75786	3	N	8951	8951	0	-0-
						9846	9							
05	207567 X	82094	-0-	-125473	-0-	93	1	72350	3	N	8774	8774	0	-0-
						9651	9							
06	78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-			-0-
07	81189 X	-0-	-0-	-81189	-0-					N	-0-			-0-
*08	90479 X	90479	-0-	-0-	-0-	10	1	81053	3	N	8560	8560	0	-0-
						9416	9							
09	78570 X	70251	-0-	-8319	-0-	1	1	65172	3	N	4616	4616	0	-0-
						5078	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
04	144840 X	66546	-0-	-78294	-0-	122	1	61371	3	N	4594	4594	0	-0-
						5053	9							
05	149668 X	54614	-0-	-95054	-0-	121	1	50510	3	N	3621	3621	0	-0-
						3983	9							
06	144840 X	-0-	-0-	-144840	-0-					N	-0-			-0-
07	149668 X	-0-	-0-	-149668	-0-					N	-0-			-0-
08	68758 X	47214	-0-	-21544	-0-	116	1	42014	3	N	4622	4622	0	-0-
						5084	9							
09	66540 X	32399	-0-	-34141	-0-	104	1	29204	3	N	2810	2810	0	-0-
						3091	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
04	132600 X	50857	-0-	-81743	-0-	93	1	46538	3	N	3842	3842	0	-0-
						4226	9							
05	137020 X	46773	-0-	-90247	-0-	103	1	43091	3	N	3254	3254	0	-0-
						3579	9							
06	132600 X	-0-	-0-	-132600	-0-					N	-0-			-0-
07	52545 X	-0-	-0-	-52545	-0-					N	-0-			-0-
08	58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	145	1	52578	3	N	5273	5273	0	-0-
						5800	9							
09	50850 X	45158	-0-	-5692	-0-	148	1	41473	3	N	3215	3215	0	-0-
						3537	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
04	160020 X	64195	-0-	-95825	-0-	118	1	59097	3	N	4527	4527	0	-0-
						4980	9							
05	165354 X	44548	-0-	-120806	-0-	98	1	41144	3	N	3005	3005	0	-0-
						3306	9							
06	160020 X	-0-	-0-	-160020	-0-					N	-0-			-0-
07	73811 X	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-			-0-
08	66340 X	55195	-0-	-11145	-0-	136	1	49294	3	N	5241	5241	0	-0-
						5765	9							
09	64200 X	31359	-0-	-32841	-0-	102	1	28466	3	N	2537	2537	0	-0-
						2791	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 #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	147060 X	72474	-0-	-74586	-0-	134	1	67362	3	N	4525	4525	0	-0-
						4978	9							
05	151962 X	56851	-0-	-95111	-0-	126	1	52901	3	N	3476	3476	0	-0-
						3824	9							
06	147060 X	-0-	-0-	-147060	-0-					N	-0-			-0-
07	74896 X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-			-0-
08	74896 X	60766	-0-	-14130	-0-	152	1	54954	3	N	5145	5145	0	-0-
						5660	9							
09	72480 X	46267	-0-	-26213	-0-	151	1	42343	3	N	3430	3430	0	-0-
						3773	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
*03	SHUT IN	35671	-0-	35671	35671	30	1	29163	3	N	5889	5889	0	-0-
						6478	9							
04	SHUT IN	97970	-0-	97970	133641	72	1	83276	3	N	13293	13293	0	-0-
						14622	9							
05	193131 X	59490	-0-	-133641	-0-	64	1	49564	3	N	8965	8965	0	-0-
						9862	9							
06	78570 X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-			-0-
07	81189 X	-0-	-0-	-81189	-0-					N	-0-			-0-
*08	91698 X	91698	-0-	-0-	-0-	10	1	78498	3	N	11991	11991	0	-0-
						13190	9							
*09	97361 X	97361	-0-	-0-	-0-	1	1	85270	3	N	10991	10991	0	-0-
						12090	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
*03	SHUT IN	35584	-0-	35584	35584	30	1	28808	3	N	6133	6133	0	-0-
						6746	9							
04	SHUT IN	80536	-0-	80536	116120	56	1	65648	3	N	13484	13484	0	-0-
						14832	9							
05	151890 X	35770	-0-	-116120	-0-	37	1	28502	3	N	6574	6574	0	-0-
						7231	9							
06	85260 X	-0-	-0-	-85260	-0-					N	-0-			-0-
07	83173 X	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-			-0-
*08	90812 X	90812	-0-	-0-	-0-	10	1	75736	3	N	13696	13696	0	-0-
						15066	9							
*09	93969 X	93969	-0-	-0-	-0-	1	1	80186	3	N	12529	12529	0	-0-
						13782	9							
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
04	164790 X	63880	-0-	-100910	-0-	117	1	58809	3	N	4504	4504	0	-0-
						4954	9							
05	170283 X	56246	-0-	-114037	-0-	124	1	52093	3	N	3663	3663	0	-0-
						4029	9							
06	164790 X	-0-	-0-	-164790	-0-					N	-0-			-0-
07	92473 X	-0-	-0-	-92473	-0-					N	-0-			-0-
08	65999 X	35690	-0-	-30309	-0-	89	1	32233	3	N	3062	3062	0	-0-
						3368	9							
09	63870 X	37586	-0-	-26284	-0-	121	1	33802	3	N	3330	3330	0	-0-
						3663	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 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
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	EOM BALANCE
04	121860 X	53882	-0-	-67978	-0-	96	1	48140	3	N	5133	5133	0	-0-
						5646	9							
05	125922 X	43401	-0-	-82521	-0-	93	1	38860	3	N	4044	4044	0	-0-
						4448	9							
06	121860 X	-0-	-0-	-121860	-0-					N	-0-			-0-
07	55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-			-0-
08	55676 X	39504	-0-	-16172	-0-	95	1	34581	3	N	4389	4389	0	-0-
						4828	9							
09	53880 X	32272	-0-	-21608	-0-	103	1	28783	3	N	3078	3078	0	-0-
						3386	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CALDERA OPERATING COMPANY LLC				123613									
GAP BAND				WELL #:	2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13068 - 16923
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		10770 X	4191	-0-	-6579	-0-	823 1	2612 3	N	687	952 1		144
							756 9						
05		9486 X	3400	-0-	-6086	-0-	500 1	2332 3	N	516			660
							568 9						
06		9180 X	3281	-0-	-5899	-0-	500 1	2026 3	N	686			1346
							755 9						
07		8401 X	6618	-0-	-1783	-0-	1125 1	4149 3	N	1222	1172 1		1396
							1344 9						
08		8370 X	6129	-0-	-2241	-0-	1025 1	3978 3	N	1024	1099 1		1321
							1126 9						
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			1321
-----													
ENSIGN OPERATING LLC				253102									
SINOR RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205 - 15758
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2241 2	103 9	Y	94	85 0	9 1	-0-
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2262 2	107 9	Y	97	86 0	11 1	-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2109 2	96 9	Y	87	77 0	10 1	-0-
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2174 2	91 9	Y	83	74 0	9 1	-0-
08		2356 N	2331	-0-	-25	-0-	2236 2	95 9	Y	86	75 0	11 1	-0-
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROBERT CRAWLEY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	14270 - 18820
04		6390 X	4931	-0-	-1459	-0-	4931 2		Y	-0-			-0-
05		5239 X	3855	-0-	-1384	-0-	3855 2		Y	-0-			-0-
06		5820 X	3894	-0-	-1926	-0-	3894 2		Y	-0-			-0-
07		6014 X	3052	-0-	-2962	-0-	3052 2		Y	-0-			-0-
08		5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4875 2		Y	-0-			-0-
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHESNUTT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.	13223 - 17350
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4383 2	87 9	Y	79	79 1		-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4254 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
06		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4034 2	62 9	Y	56	56 1		-0-
07		3782 X	3121	-0-	-661	-0-	3057 2	64 9	Y	58	58 1		-0-
08		3782 X	3158	-0-	-624	-0-	3125 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LONG 01				WELL #:	01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	18327	PERF.	13700 - 18182
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	23 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	43 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	50 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	45 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHESNUTT 02				WELL #:	01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	13490 - 16922
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1549 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1260 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1894 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
08		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1329 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-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 #: 0101H		RRCID -> 258773	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 12885	PERF.13513	- 17860				
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	
04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	399 1 667 9	5271 2	Y	606	597 0	9 1	-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	269 1 439 9	3016 2	Y	399	391 0	8 1	-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	232 1 288 9	2577 2	Y	262	255 0	7 1	-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	170 1 221 9	1987 2	Y	201	199 0	2 1	-0-
08	4185 X	2800	-0-	-1385	-0-	178 1 248 9	2374 2	Y	225	223 0	2 1	-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 13122	PERF.13640	- 18750				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
-----												
MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 13769	PERF.13813	- 18080				
04	3990 X	2877	-0-	-1113	-0-	101 1	2776 2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3387	-0-	-550	-0-	106 1	3281 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	110 1	3090 2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3262	-0-	-954	-0-	118 1	3144 2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	144 1	4008 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13380	- 17720				
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	27 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2481 2	345 9	Y	314	310 0	4 1	-0-
05	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2527 2	370 9	Y	336	329 0	7 1	-0-
06	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2422 2	315 9	Y	286	279 0	7 1	-0-
07	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2516 2	337 9	Y	306	304 0	2 1	-0-
08	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2485 2	326 9	Y	296	294 0	2 1	-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850													
M	O	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
04		5070 X	4932	-0-	-138	-0-	4889 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
05		5239 X	4859	-0-	-380	-0-	4849 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
06		5070 X	4678	-0-	-392	-0-	4643 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
07		5239 X	4830	-0-	-409	-0-	4808 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
08		5084 X	4599	-0-	-485	-0-	4567 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992													
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	146 1	751 2	Y	145	144 0	1 1	-0-
							160 9						
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	143 1	736 2	Y	151	149 0	2 1	-0-
							166 9						
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	134 1	644 2	Y	136	134 0	2 1	-0-
							150 9						
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	24 2	131 9	Y	119	119 0		-0-
08		1054 N	865	-0-	-189	-0-	132 1	592 2	Y	128	128 0		-0-
							141 9						
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050													
04		4920 X	4612	-0-	-308	-0-	4018 2	594 9	Y	540	534 0	6 1	-0-
05		5425 X	5009	-0-	-416	-0-	4352 2	657 9	Y	597	586 0	11 1	-0-
06		5250 X	4841	-0-	-409	-0-	4225 2	616 9	Y	560	548 0	12 1	-0-
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4406 2	680 9	Y	618	614 0	4 1	-0-
08		5022 X	4475	-0-	-547	-0-	3904 2	571 9	Y	519	516 0	3 1	-0-
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
09		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													
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1835 2	167 9	Y	152	152 1		-0-
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1634 2	242 9	Y	220	220 1		-0-
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1741 2	231 9	Y	210	210 1		-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1991 2	341 9	Y	310	310 1		-0-
08		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1447 2	138 9	Y	125	125 1		-0-
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970													
04		5190 X	4257	-0-	-933	-0-	4115 2	142 9	Y	129	129 1		-0-
05		4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4683 2	68 9	Y	62	62 1		-0-
06		4800 X	4533	-0-	-267	-0-	4427 2	106 9	Y	96	96 1		-0-
07		4960 X	4563	-0-	-397	-0-	4438 2	125 9	Y	114	114 1		-0-
08		4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4633 2	63 9	Y	57	57 1		-0-
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	159	159	0			-0-
						175	9									
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	170	170	0			-0-
						187	9									
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	152	152	0			-0-
						167	9									
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34	2	174	9	Y	158	158	0			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	2	150	9	Y	136	136	0			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:	01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	13180	-	18782			
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3378	2	234	9	Y	213	199	0	14	1	-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3057	2	251	9	Y	228	213	0	15	1	-0-
06	2940 X	2812	-0-	-128	-0-	2578	2	234	9	Y	213	201	0	12	1	-0-
07	3565 X	2701	-0-	-864	-0-	2478	2	223	9	Y	203	192	0	11	1	-0-
08	3720 X	2837	-0-	-883	-0-	2608	2	229	9	Y	208	196	0	12	1	-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #:	07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	12780	-	18102			
04	1710 X	1184	-0-	-526	-0-	802	2	382	9	Y	347	344	0	3	1	-0-
05	1457 X	760	-0-	-697	-0-	478	2	282	9	Y	256	254	0	2	1	-0-
06	1410 X	844	-0-	-566	-0-	579	2	265	9	Y	241	238	0	3	1	-0-
07	1147 X	599	-0-	-548	-0-	394	2	205	9	Y	186	184	0	2	1	-0-
08	1209 X	682	-0-	-527	-0-	478	2	204	9	Y	185	183	0	2	1	-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KNOX MILLER 01		WELL #:	01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	13180	-	18924			
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5576	2	246	9	Y	224	201	0	23	1	-0-
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5475	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8714	2	417	9	Y	379	337	0	42	1	-0-
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7314	2	383	9	Y	348	316	0	32	1	-0-
08	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-	4153	2	248	9	Y	225	205	0	20	1	-0-
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MENSİK 01		WELL #:	01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.	13010	-	17382			
04	8220 X	4110	-0-	-4110	-0-	361	1	3427	2	N	293	287	0	6	1	-0-
						322	9									
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	45	45	0			-0-
06	4230 X	9	-0-	-4221	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146 X	37	-0-	-5109	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:	01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12910	-	18651			
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5717	2	200	9	Y	182	158	0	24	1	-0-
05	5673 X	5213	-0-	-460	-0-	5022	2	191	9	Y	174	150	0	24	1	-0-
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5488	2	200	9	Y	182	156	0	26	1	-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5331	2	196	9	Y	178	155	0	23	1	-0-
08	6107 X	5599	-0-	-508	-0-	5405	2	194	9	Y	176	150	0	26	1	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	574	2	Y	178	177	0	1	1	-0-
						196	9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
						199	9									
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	142	141	0	1	1	-0-
						156	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	130	130	0			-0-
						143	9									
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1146	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
						229	9									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052				
04	5370 X	4759	-0-	-611	-0-	418	1	3715	2	Y	569	563	0	6	1	-0-
						626	9									
05	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	473	1	3689	2	Y	609	599	0	10	1	-0-
						670	9									
06	5040 X	4785	-0-	-255	-0-	447	1	3707	2	Y	574	563	0	11	1	-0-
						631	9									
07	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	445	1	3771	2	Y	611	608	0	3	1	-0-
						672	9									
08	5053 X	4614	-0-	-439	-0-	412	1	3587	2	Y	559	556	0	3	1	-0-
						615	9									
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871				
04	3450 X	2796	-0-	-654	-0-	381	1	1966	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
						449	9									
05	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	356	1	1839	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
						427	9									
06	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	351	1	1676	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
						380	9									
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	362	1	1662	2	Y	402	401	0	1	1	-0-
						442	9									
08	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	310	1	1400	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
						400	9									
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	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				
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460 2	8 9	N	7	7 1	-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181 2	7 9	N	6	6 1	-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
08	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	1148 2	7 9	N	6	6 1	-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953		
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	549 2	90 9	Y	82	81 0	-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	421 2	80 9	Y	73	72 0	-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	483 2	76 9	Y	69	68 0	-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	468 2	107 9	Y	97	97 0	-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	503 2	107 9	Y	97	97 0	-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142		
04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	4171 2	304 9	Y	276	259 0	-0-
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5287 2	362 9	Y	329	304 0	-0-
06	5850	X	5299	-0-	-551	-0-	4928 2	371 9	Y	337	313 0	-0-
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	4917 2	356 9	Y	324	303 0	-0-
08	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	4934 2	370 9	Y	336	313 0	-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13470 - 16903		
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	252 2	Y	330	330 0	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	363 9		Y	56	56 0	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13425 - 17160		
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	560 1	2833 2	Y	438	433 0	-0-
05	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	482 9		Y	468	461 0	-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	488 1	2484 2	Y	468	461 0	-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	515 9		Y	397	390 0	-0-
08	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	508 1	2385 2	Y	397	390 0	-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	437 9		Y	439	437 0	-0-
-----												
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895		PERF.13050 - 17332		
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9915 2	176 9	Y	160	160 1	-0-
05	10261	X	9744	-0-	-517	-0-	9655 2	89 9	Y	81	81 1	-0-
06	9930	X	9265	-0-	-665	-0-	9122 2	143 9	Y	130	130 1	-0-
07	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	8894 2	140 9	Y	127	127 1	-0-
08	10261	X	9130	-0-	-1131	-0-	9040 2	90 9	Y	82	82 1	-0-
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13520 - 17812			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	3481	-0-	-899	-0-	497	1	2522	2	Y	420	416 0	4 1 -0-
						462	9						
05	4247 X	2931	-0-	-1316	-0-	410	1	2088	2	Y	394	388 0	6 1 -0-
						433	9						
06	4890 X	2993	-0-	-1897	-0-	441	1	2087	2	Y	423	417 0	6 1 -0-
						465	9						
07	5053 X	2597	-0-	-2456	-0-	358	1	1643	2	Y	542	541 0	1 1 -0-
						596	9						
08	3596 X	2140	-0-	-1456	-0-	275	1	1257	2	Y	553	552 0	1 1 -0-
						608	9						
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439			
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503			
04	9570 X	9212	-0-	-358	-0-	9169	2	43	9	Y	39	1 0	38 1 -0-
05	10137 X	9700	-0-	-437	-0-	9649	2	51	9	Y	46	46 1	-0-
06	9810 X	9168	-0-	-642	-0-	9112	2	56	9	Y	51	7 0	44 1 -0-
07	10261 X	9587	-0-	-674	-0-	9424	2	163	9	Y	148	107 0	41 1 -0-
08	10261 X	9623	-0-	-638	-0-	9445	2	178	9	Y	162	117 0	45 1 -0-
09	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161			
04	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8731	2	427	9	Y	388	388 1	-0-
05	9579 X	8689	-0-	-890	-0-	8406	2	283	9	Y	257	257 1	-0-
06	9390 X	8398	-0-	-992	-0-	8087	2	311	9	Y	283	283 1	-0-
07	9703 X	8736	-0-	-967	-0-	8340	2	396	9	Y	360	360 1	-0-
08	9455 X	8169	-0-	-1286	-0-	8001	2	168	9	Y	153	153 1	-0-
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702			
04	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	7888	2	557	9	Y	506	474 0	32 1 -0-
05	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8659	2	581	9	Y	528	487 0	41 1 -0-
06	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8395	2	592	9	Y	538	498 0	40 1 -0-
07	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	8866	2	625	9	Y	568	530 0	38 1 -0-
*08	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	8848	2	614	9	Y	558	517 0	41 1 -0-
09	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									
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932	
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	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7 1	171	170 0	1 1	-0-	
						188 9					
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 2	77	77 0		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 2	16	16 0		-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	11	11 0		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		1	1 0		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		NO RPT			-0-	
-----											
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	100	100 0		-0-	
						110 9					
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	52 1	117	116 0	1 1	-0-	
						129 9					
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	69	68 0	1 1	-0-	
						76 9					
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	52	52 0		-0-	
						57 9					
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		5	5 0		-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		NO RPT			-0-	
-----											
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004	
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1701 2	160	153 0	7 1	-0-	
						1812 2	161	152 0	9 1	-0-	
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1808 2	159	150 0	9 1	-0-	
						1839 2	160	152 0	8 1	-0-	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1807 2	157	149 0	8 1	-0-	
							176 9			-0-	
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		160	152 0		-0-	
							157	149 0		-0-	
08	1984 N	1980	-0-	-4	-0-		157	149 0		-0-	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		NO RPT			-0-	
-----											
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321	
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2	Y	-0-		-0-	
05	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540 2	Y	-0-		-0-	
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	Y	-0-		-0-	
07	5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	3927 2	Y	-0-		-0-	
08	5270 X	4535	-0-	-735	-0-	4535 2	Y	-0-		-0-	
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-		NO RPT			-0-	
-----											
ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-	
-----											
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 2	44	44 0		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	8 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13030	-	19402					
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				
04		4740 X	3585	-0-	-1155	-0-	3122	2	463	9	Y	421	408	0	13	1	-0-
05		4092 X	3593	-0-	-499	-0-	3083	2	510	9	Y	464	450	0	14	1	-0-
06		3960 X	3423	-0-	-537	-0-	2916	2	507	9	Y	461	447	0	14	1	-0-
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3370	2	536	9	Y	487	473	0	14	1	-0-
08		3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3093	2	485	9	Y	441	427	0	14	1	-0-
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803	-	19424					
04		3000 N	2200	-0-	-800	6339	2200	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	2175	-0-	-925	5414	2175	2			Y	-0-					-0-
06		3000 N	2233	-0-	-767	4647	2233	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	2199	-0-	-901	3746	2199	2			Y	-0-					-0-
*08		6014 X	2268	-0-	-3746	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12551	PERF.13080	-	18401					
04		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2257	2	341	9	Y	310	301	0	9	1	-0-
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2343	2	362	9	Y	329	318	0	11	1	-0-
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2241	2	342	9	Y	311	300	0	11	1	-0-
07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2314	2	349	9	Y	317	307	0	10	1	-0-
*08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2378	2	352	9	Y	320	309	0	11	1	-0-
09		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13262	-	19422					
04		5430 X	5201	-0-	-229	-0-	4777	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
05		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	4824	2	419	9	Y	381	358	0	23	1	-0-
06		5250 X	4908	-0-	-342	-0-	4541	2	367	9	Y	334	312	0	22	1	-0-
07		5549 X	5069	-0-	-480	-0-	4702	2	367	9	Y	334	314	0	20	1	-0-
08		5549 X	5012	-0-	-537	-0-	4646	2	366	9	Y	333	311	0	22	1	-0-
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	12915	PERF.13100	-	18992					
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1199	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
							540	9									
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	298	1	985	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	Y	508	507	0	1	1	-0-
							559	9									
08		2077 X	1322	-0-	-755	-0-	93	1	845	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
							384	9									
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135		- 18662	
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			
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	243 1	514	510 0	4 1	-0-			
						565 9							
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	535	531 0	4 1	-0-			
						589 9							
06	2520 X	2159	-0-	-361	-0-	421 1	355	351 0	4 1	-0-			
						391 9							
07	3317 X	2137	-0-	-1180	-0-	180 1	507	506 0	1 1	-0-			
						558 9							
08	3317 X	932	-0-	-2385	-0-	73 1	191	191 0		-0-			
						210 9							
09	1284 X	NO RPT	-0-	-1284	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12570		- 17451	
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3862 2	737	721 0	16 1	-0-			
						811 9	Y						
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3767 2	749	731 0	18 1	-0-			
						824 9	Y						
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3609 2	730	713 0	17 1	-0-			
						803 9	Y						
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	3744 2	736	720 0	16 1	-0-			
						810 9	Y						
*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3684 2	716	699 0	17 1	-0-			
						788 9	Y						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165		- 18062	
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4754 2	256	236 0	20 1	-0-			
						282 9	Y						
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4701 2	269	247 0	22 1	-0-			
						296 9	Y						
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4771 2	281	258 0	23 1	-0-			
						309 9	Y						
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4800 2	281	260 0	21 1	-0-			
						309 9	Y						
*08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4497 2	250	229 0	21 1	-0-			
						275 9	Y						
09	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	
04	2520 X	2079	-0-	-441	-0-	163 1	305	302 0	3 1	-0-			
						336 9							
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	451 1	329	325 0	4 1	-0-			
						362 9							
06	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	422 1	339	335 0	4 1	-0-			
						373 9							
07	2511 X	2166	-0-	-345	-0-	204 1	364	363 0	1 1	-0-			
						400 9							
08	2387 N	1538	-0-	-849	-0-	119 1	295	294 0	1 1	-0-			
						325 9							
09	1152 N	NO RPT	-0-	-1152	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----													
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205		- 19122	
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	217 1	406	403 0	3 1	-0-			
						447 9							
05	2697 X	1573	-0-	-1124	-0-	224 1	446	444 0	2 1	-0-			
						491 9							
06	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	243 1	407	405 0	2 1	-0-			
						448 9							
07	3286 X	844	-0-	-2442	-0-	26 1	442	442 0		-0-			
						486 9							
08	3286 X	1246	-0-	-2040	-0-	69 1	413	413 0		-0-			
						454 9							
09	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-		Y	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIEN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
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
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
05		465 X	56	-0-	-409	-0-	34 2	22 9	Y	20	20 0			-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	3	3 0			-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
08		62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
04		4650 X	2621	-0-	-2029	-0-	2599 2	22 9	Y	20	20 1			-0-
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5979 2	21 9	Y	19	19 1			-0-
06		5010 X	3988	-0-	-1022	-0-	3923 2	65 9	Y	59	59 1			-0-
07		5177 X	4876	-0-	-301	-0-	4844 2	32 9	Y	29	29 1			-0-
08		6014 X	4448	-0-	-1566	-0-	4415 2	33 9	Y	30	30 1			-0-
09		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942														
04		4500 X	3932	-0-	-568	-0-	3682 2	250 9	Y	227	212 0	15 1		-0-
05		4650 X	3923	-0-	-727	-0-	3692 2	231 9	Y	210	192 0	18 1		-0-
06		4230 X	3626	-0-	-604	-0-	3464 2	162 9	Y	147	130 0	17 1		-0-
07		4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3585 2	217 9	Y	197	182 0	15 1		-0-
08		4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3638 2	308 9	Y	280	263 0	17 1		-0-
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432														
04		4770 X	3689	-0-	-1081	-0-	3429 2	260 9	Y	236	222 0	14 1		-0-
05		4929 X	4116	-0-	-813	-0-	3837 2	279 9	Y	254	236 0	18 1		-0-
06		4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3274 2	252 9	Y	229	213 0	16 1		-0-
07		4371 X	3680	-0-	-691	-0-	3426 2	254 9	Y	231	216 0	15 1		-0-
08		4371 X	3844	-0-	-527	-0-	3587 2	257 9	Y	234	217 0	17 1		-0-
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	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														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	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														
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	376 2	32 9	Y	29	27 0	2 1		-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	367 2	32 9	Y	29	27 0	2 1		-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	319 2	29 9	Y	26	24 0	2 1		-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	305 2	22 9	Y	20	19 0	1 1		-0-
08		403 N	303	-0-	-100	-0-	281 2	22 9	Y	20	19 0	1 1		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13755 - 18586
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
04		5730 X	5502	-0-	-228	-0-	4824 2	678 9	Y	616 608 0 8 1 -0-
05		5890 X	5192	-0-	-698	-0-	4532 2	660 9	Y	600 588 0 12 1 -0-
06		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	4804 2	652 9	Y	593 579 0 14 1 -0-
07		5580 X	5574	-0-	-6	-0-	4880 2	694 9	Y	631 627 0 4 1 -0-
08		5673 X	5324	-0-	-349	-0-	4695 2	629 9	Y	572 569 0 3 1 -0-
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268010	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13329	PERF.13502 - 19594
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2	Y	66 65 0 1 1 -0-
							73 9			
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	96 1	490 2	Y	67 66 0 1 1 -0-
							74 9			
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	94 1	442 2	Y	47 46 0 1 1 -0-
							52 9			
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	105 1	474 2	Y	61 61 0 -0-
							67 9			
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	101 1	448 2	Y	68 68 0 -0-
							75 9			
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268094	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13650 - 19802
04		3000 N	2207	-0-	-793	850	336 1	1702 2	Y	154 151 0 3 1 -0-
							169 9			
05		2320 N	1470	-0-	-850	-0-	224 1	1132 2	Y	104 101 0 3 1 -0-
							114 9			
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	194 1	911 2	Y	90 87 0 3 1 -0-
							99 9			
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	345 1	1547 2	Y	159 158 0 1 1 -0-
							175 9			
08		2294 X	1508	-0-	-786	-0-	257 1	1128 2	Y	112 111 0 1 1 -0-
							123 9			
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268095	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13352 - 17632
04		1560 X	447	-0-	-1113	-0-	71 2	376 9	Y	342 342 0 -0-
05		1612 X	959	-0-	-653	-0-	27 1	442 2	Y	445 444 0 1 1 -0-
							490 9			
06		1440 X	390	-0-	-1050	-0-	64 2	326 9	Y	296 296 0 -0-
07		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	55 1	875 2	Y	763 762 0 1 1 -0-
							839 9			
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	69 1	1007 2	Y	549 548 0 1 1 -0-
							604 9			
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT -0-
-----										
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268096	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12883	PERF.13194 - 18275
04		2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2811 2	122 9	Y	111 111 1 -0-
05		3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2782 2	68 9	Y	62 62 1 -0-
06		3120 X	2690	-0-	-430	-0-	2601 2	89 9	Y	81 81 1 -0-
07		3224 X	2653	-0-	-571	-0-	2541 2	112 9	Y	102 102 1 -0-
*08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3037 2	50 9	Y	45 45 1 -0-
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13230 - 18916						
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	BALANCE			
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	Y	23	23	1	-0-		
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	6	1	-0-		
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2133	2	20	9	Y	18	18	1	-0-		
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	15	1	-0-		
*08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	Y	15	15	1	-0-		
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181		PERF.13416 - 19808						
04	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	23427	2	2583	9	Y	2348	2310	0	38	1	-0-
05	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14100	2	1813	9	Y	1648	1611	0	37	1	-0-
06	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	8591	2	1057	9	Y	961	937	0	24	1	-0-
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6513	2	821	9	Y	746	741	0	5	1	-0-
*08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	4900	2	527	9	Y	479	475	0	4	1	-0-
09	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						
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497						
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	263	1	3354	2	Y	792	787	0	5	1	-0-
						871	9									
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	304	1	4109	2	Y	908	897	0	11	1	-0-
						999	9									
06	5460 X	4605	-0-	-855	-0-	259	1	3508	2	Y	762	752	0	10	1	-0-
						838	9									
07	6107 X	4733	-0-	-1374	-0-	268	1	3498	2	Y	879	876	0	3	1	-0-
						967	9									
08	6107 X	4488	-0-	-1619	-0-	247	1	3363	2	Y	798	796	0	2	1	-0-
						878	9									
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852						
04	7050 X	6625	-0-	-425	-0-	6594	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	6758 X	6681	-0-	-77	-0-	6646	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	6330 X	6317	-0-	-13	-0-	6284	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	7068 X	6490	-0-	-578	-0-	6459	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7068 X	6830	-0-	-238	-0-	6795	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154						
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1395 X	1334	-0-	-61	-0-	1323	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2280 X	648	-0-	-1632	-0-	140 1	471 2	Y	34	33 0	1 1	-0-	
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	37 9	893 1	Y	476	464 0	12 1	-0-	
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	524 9	800 1	Y	371	361 0	10 1	-0-	
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	408 9	648 1	Y	352	350 0	2 1	-0-	
08	5084 X	2364	-0-	-2720	-0-	387 9	340 1	Y	228	227 0	1 1	-0-	
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	251 9		Y	NO RPT			-0-	
-----													
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
04	7710 X	7133	-0-	-577	-0-	7086 2	47 9	Y	43	13 0	30 1	-0-	
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7542 2	50 9	Y	45	9 0	36 1	-0-	
06	7380 X	6550	-0-	-830	-0-	6506 2	44 9	Y	40	9 0	31 1	-0-	
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7075 2	46 9	Y	42	11 0	31 1	-0-	
08	7595 X	7021	-0-	-574	-0-	6973 2	48 9	Y	44	11 0	33 1	-0-	
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		Y	-0-			-0-	
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		Y	-0-			-0-	
06	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-	
07	3534 X	2750	-0-	-784	-0-	2750 2		Y	-0-			-0-	
08	3534 X	2712	-0-	-822	-0-	2712 2		Y	-0-			-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	Y	5	5 0		-0-	
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1398 2	503 9	Y	457	451 0	6 1	-0-	
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	511 2	355 9	Y	323	321 0	2 1	-0-	
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	817 2	316 9	Y	287	284 0	3 1	-0-	
*08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	579 2	293 9	Y	266	263 0	3 1	-0-	
09	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			
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1633 2	318 9	Y	289	283 0	6 1	-0-	
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1643 2	330 9	Y	300	293 0	7 1	-0-	
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1561 2	318 9	Y	289	282 0	7 1	-0-	
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1654 2	320 9	Y	291	284 0	7 1	-0-	
*08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1617 2	309 9	Y	281	274 0	7 1	-0-	
09	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													
MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028		- 17324			
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	BALANCE		
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		290	1	2912	2	Y	1102	1097 0	5 1	-0-
							1212	9							
05	8432 X	3897	-0-	-4535	-0-		598	1	2176	2	Y	1021	1016 0	5 1	-0-
							1123	9							
06	8160 X	4027	-0-	-4133	-0-		677	1	2290	2	Y	964	958 0	6 1	-0-
							1060	9							
07	7843 X	4209	-0-	-3634	-0-		329	1	2633	2	Y	1134	1132 0	2 1	-0-
							1247	9							
*08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-		900	1	7866	2	Y	1034	1028 0	6 1	-0-
							1137	9							
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679		- 19190			
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-		5199	2			Y	-0-			-0-
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		4530	2			Y	-0-			-0-
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		4826	2			Y	-0-			-0-
07	4712 X	4654	-0-	-58	-0-		4654	2			Y	-0-			-0-
08	5363 X	4637	-0-	-726	-0-		4637	2			Y	-0-			-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860		- 18402			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240		- 18602			
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2			Y	-0-			-0-
05	2542 X	2187	-0-	-355	-0-		2187	2			Y	-0-			-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739	2			Y	-0-			-0-
07	2666 X	2210	-0-	-456	-0-		2210	2			Y	-0-			-0-
08	2666 X	2194	-0-	-472	-0-		2194	2			Y	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727		- 18472			
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		2256	2	848	9	Y	771	762 0	9 1	-0-
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-		1877	2	806	9	Y	733	724 0	9 1	-0-
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		1618	2	690	9	Y	627	619 0	8 1	-0-
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-		1847	2	649	9	Y	590	582 0	8 1	-0-
*08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-		1422	2	559	9	Y	508	501 0	7 1	-0-
09	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			
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		1878	2	284	9	Y	258	250 0	8 1	-0-
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-		1894	2	294	9	Y	267	258 0	9 1	-0-
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		1742	2	290	9	Y	264	256 0	8 1	-0-
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-		1760	2	281	9	Y	255	248 0	7 1	-0-
*08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-		1564	2	257	9	Y	234	227 0	7 1	-0-
09	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 #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270		- 18381	
M	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	
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2938	2	409 9	Y	372	360 0	12 1	-0-
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2408	2	385 9	Y	350	339 0	11 1	-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2399	2	418 9	Y	380	369 0	11 1	-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2344	2	443 9	Y	403	393 0	10 1	-0-
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2315	2	421 9	Y	383	373 0	10 1	-0-
09	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	
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2341	2	414 9	Y	376	367 0	9 1	-0-
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2318	2	433 9	Y	394	383 0	11 1	-0-
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2208	2	408 9	Y	371	361 0	10 1	-0-
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2377	2	384 9	Y	349	339 0	10 1	-0-
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2460	2	394 9	Y	358	347 0	11 1	-0-
09	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	
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2		Y	-0-			-0-
05	6727 X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
06	7080 X	6756	-0-	-324	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
07	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	7171	2		Y	-0-			-0-
08	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2		Y	-0-			-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915		- 18079	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103 9	Y	94	89 0	5 1	-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1148	2	103 9	Y	94	89 0	5 1	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103 9	Y	94	89 0	5 1	-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1168	2	107 9	Y	97	92 0	5 1	-0-
08	1240 N	654	-0-	-586	-0-	586	2	68 9	Y	62	59 0	3 1	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285		- 17901	
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	3613	-0-	-913	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3651	-0-	-729	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191		- 17252	
04	3000 N	3057	-0-	57	2659	33	1	2824 2	Y	182	177 0	5 1	-0-
						200	9						
05	5921 X	3262	-0-	-2659	-0-	35	1	2985 2	Y	220	212 0	8 1	-0-
						242	9						
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	43	1	3536 2	Y	189	179 0	10 1	-0-
						208	9						
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	42	1	3357 2	Y	213	210 0	3 1	-0-
						234	9						
*08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	39	1	2988 2	Y	186	184 0	2 1	-0-
						205	9						
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	7230	X	6938	-0-	-292	-0-	6436 2	502 9	Y	456	430 0	26 1	1	-0-
05	6975	X	6943	-0-	-32	-0-	6468 2	475 9	Y	432	401 0	31 1	1	-0-
06	6660	X	6549	-0-	-111	-0-	6108 2	441 9	Y	401	372 0	29 1	1	-0-
07	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6452 2	480 9	Y	436	408 0	28 1	1	-0-
08	7161	X	6562	-0-	-599	-0-	6102 2	460 9	Y	418	390 0	28 1	1	-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050		- 18351		
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4124 2	279 9	Y	254	237 0	17 1	1	-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4128 2	275 9	Y	250	230 0	20 1	1	-0-
06	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3350 2	220 9	Y	200	184 0	16 1	1	-0-
07	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	3832 2	237 9	Y	215	199 0	16 1	1	-0-
08	5115	X	3975	-0-	-1140	-0-	3730 2	245 9	Y	223	206 0	17 1	1	-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075		- 18251		
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3251 2	231 9	Y	210	197 0	13 1	1	-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3139 2	217 9	Y	197	182 0	15 1	1	-0-
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3127 2	221 9	Y	201	186 0	15 1	1	-0-
07	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3265 2	232 9	Y	211	197 0	14 1	1	-0-
08	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3252 2	228 9	Y	207	192 0	15 1	1	-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432		- 17103		
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	411 2	84 9	Y	76	75 0	1 1	1	-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	34 2	15 9	Y	14	14 0			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	34 2	19 9	Y	17	17 0			-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 9	Y	8	8 0			-0-
*08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	134 2	78 9	Y	71	71 0			-0-
09	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		
04	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3361 2	20 9	Y	18	4 0	14 1	1	-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3340 2	22 9	Y	20	4 0	16 1	1	-0-
06	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	3139 2	21 9	Y	19	4 0	15 1	1	-0-
07	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3250 2	19 9	Y	17	3 0	14 1	1	-0-
08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3190 2	20 9	Y	18	3 0	15 1	1	-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980		- 18601		
04	1500	X	887	-0-	-613	-0-	875 2	12 9	Y	11	7 0	4 1	1	-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	903 2	7 9	Y	6	2 0	4 1	1	-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	Y	4	4 1			-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	892 2	10 9	Y	9	5 0	4 1	1	-0-
08	930	X	754	-0-	-176	-0-	747 2	7 9	Y	6	2 0	4 1	1	-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200		- 19781		
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8105 2	45 9	Y	41	41 1			-0-
05	8835	X	8072	-0-	-763	-0-	8009 2	63 9	Y	57	57 1			-0-
06	8760	X	8119	-0-	-641	-0-	8007 2	112 9	Y	102	102 1			-0-
07	9052	X	7827	-0-	-1225	-0-	7782 2	45 9	Y	41	41 1			-0-
08	8773	X	8011	-0-	-762	-0-	7979 2	32 9	Y	29	29 1			-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2	Y	-0-			-0-
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2	Y	-0-			-0-
06	8310 X	7194	-0-	-1116	-0-	7194	2	Y	-0-			-0-
07	8587 X	7058	-0-	-1529	-0-	7058	2	Y	-0-			-0-
08	7998 X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2	Y	-0-			-0-
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981		
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4895	2	Y	292	272	0	-0-
05	5394 X	5270	-0-	-124	-0-	4950	2	Y	291	267	0	-0-
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4630	2	Y	292	270	0	-0-
07	5921 X	4875	-0-	-1046	-0-	4588	2	Y	261	241	0	-0-
08	5580 X	4759	-0-	-821	-0-	4495	2	Y	240	219	0	-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822		
04	5490 X	5096	-0-	-394	-0-	443	1	Y	556	550	0	-0-
						612	9					
05	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	518	1	Y	595	584	0	-0-
						655	9					
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	490	1	Y	562	550	0	-0-
						618	9					
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	472	1	Y	592	589	0	-0-
						651	9					
08	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	419	1	Y	526	523	0	-0-
						579	9					
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901		
04	11790 X	10379	-0-	-1411	-0-	9882	2	Y	452	411	0	-0-
05	11315 X	10155	-0-	-1160	-0-	9656	2	Y	454	408	0	-0-
06	10830 X	10397	-0-	-433	-0-	9895	2	Y	456	408	0	-0-
07	11005 X	10315	-0-	-690	-0-	9825	2	Y	445	403	0	-0-
08	10726 X	10446	-0-	-280	-0-	9955	2	Y	446	399	0	-0-
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677		
04	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4947	2	Y	55	55	1	-0-
05	5611 X	5100	-0-	-511	-0-	5036	2	Y	58	58	1	-0-
06	5640 X	5258	-0-	-382	-0-	5128	2	Y	118	118	1	-0-
07	5828 X	4996	-0-	-832	-0-	4930	2	Y	60	60	1	-0-
08	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	5196	2	Y	55	55	1	-0-
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881		
04	4470 X	3298	-0-	-1172	-0-	3233	2	Y	59	45	0	-0-
05	4247 X	3593	-0-	-654	-0-	3534	2	Y	54	37	0	-0-
06	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	2961	2	Y	44	30	0	-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2986	2	Y	40	27	0	-0-
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3969	2	Y	50	31	0	-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522		- 18601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
04	05	06	07	08	09	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	3345	2	33	9	Y	30	16	0	14	1	-0-
05	3720 X	3070	-0-	-650	-0-	3038	2	32	9	Y	29	14	0	15	1	-0-
06	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	3038	2	31	9	Y	28	13	0	15	1	-0-
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3244	2	31	9	Y	28	14	0	14	1	-0-
08	3596 X	3037	-0-	-559	-0-	3007	2	30	9	Y	27	13	0	14	1	-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549		- 19191				
04	6480 X	5641	-0-	-839	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5826	-0-	-324	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
07	6355 X	5868	-0-	-487	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	4888	-0-	-1188	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380		- 17759				
04	5070 X	3986	-0-	-1084	-0-	3945	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5424	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4142	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	4491	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	5456 X	4282	-0-	-1174	-0-	4243	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550		- 18551				
04	7350 X	6581	-0-	-769	-0-	6124	2	457	9	Y	415	390	0	25	1	-0-
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	427	0	31	1	-0-
06	6810 X	6716	-0-	-94	-0-	6229	2	487	9	Y	443	413	0	30	1	-0-
07	7037 X	6428	-0-	-609	-0-	5987	2	441	9	Y	401	375	0	26	1	-0-
08	7130 X	6684	-0-	-446	-0-	6234	2	450	9	Y	409	380	0	29	1	-0-
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432		- 19163				
04	3690 X	3034	-0-	-656	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
06	3360 X	3099	-0-	-261	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
*08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330		- 19531				
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	217	1	2909	2	Y	471	466	0	5	1	-0-
						518	9									
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	242	1	2781	2	Y	485	478	0	7	1	-0-
						534	9									
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	231	1	2634	2	Y	473	466	0	7	1	-0-
						520	9									
07	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	245	1	2955	2	Y	493	491	0	2	1	-0-
						542	9									
08	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	236	1	3236	2	Y	516	514	0	2	1	-0-
						568	9									
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-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 #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201						
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	
04	6210 X	5029	-0-	-1181	-0-	322	1	4245	2	Y	420	413	0	7	1	-0-
						462	9									
05	6510 X	3502	-0-	-3008	-0-	249	1	2822	2	Y	392	385	0	7	1	-0-
						431	9									
06	6300 X	4153	-0-	-2147	-0-	284	1	3233	2	Y	578	569	0	9	1	-0-
						636	9									
07	6603 X	4159	-0-	-2444	-0-	265	1	3203	2	Y	628	625	0	3	1	-0-
						691	9									
08	6603 X	4158	-0-	-2445	-0-	251	1	3394	2	Y	466	464	0	2	1	-0-
						513	9									
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
04	5130 X	4917	-0-	-213	-0-	299	1	3977	2	Y	583	576	0	7	1	-0-
						641	9									
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	380	1	4256	2	Y	434	423	0	11	1	-0-
						477	9									
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	631	1	7010	2	Y	652	632	0	20	1	-0-
						717	9									
07	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	576	1	6772	2	Y	668	662	0	6	1	-0-
						735	9									
*08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	618	1	8210	2	Y	626	620	0	6	1	-0-
						689	9									
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
04	5220 X	4475	-0-	-745	-0-	245	1	3338	2	Y	811	806	0	5	1	-0-
						892	9									
05	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	287	1	3361	2	Y	904	895	0	9	1	-0-
						994	9									
06	4500 X	4357	-0-	-143	-0-	274	1	3178	2	Y	823	814	0	9	1	-0-
						905	9									
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	287	1	3566	2	Y	995	992	0	3	1	-0-
						1095	9									
*08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	263	1	3652	2	Y	837	834	0	3	1	-0-
						921	9									
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
04	6270 X	5901	-0-	-369	-0-	5583	2	318	9	Y	289	266	0	23	1	-0-
05	6386 X	5985	-0-	-401	-0-	5649	2	336	9	Y	305	278	0	27	1	-0-
06	6180 X	5620	-0-	-560	-0-	5315	2	305	9	Y	277	252	0	25	1	-0-
07	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	5415	2	305	9	Y	277	254	0	23	1	-0-
08	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5406	2	298	9	Y	271	246	0	25	1	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393						
04	3840 X	2683	-0-	-1157	-0-	2218	2	465	9	Y	423	419	0	4	1	-0-
05	4185 X	4054	-0-	-131	-0-	3082	2	972	9	Y	884	876	0	8	1	-0-
06	4050 X	3363	-0-	-687	-0-	2713	2	650	9	Y	591	584	0	7	1	-0-
07	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	2868	2	528	9	Y	480	478	0	2	1	-0-
08	4061 X	3249	-0-	-812	-0-	2781	2	468	9	Y	425	423	0	2	1	-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-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 #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320		- 19641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	177	1	2394	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
						536	9									
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	198	1	2287	2	Y	477	471	0	6	1	-0-
						525	9									
06	3120 X	2958	-0-	-162	-0-	197	1	2264	2	Y	452	446	0	6	1	-0-
						497	9									
07	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	180	1	2192	2	Y	464	462	0	2	1	-0-
						510	9									
08	3534 X	2819	-0-	-715	-0-	156	1	2167	2	Y	451	449	0	2	1	-0-
						496	9									
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350		- 19249				
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480		- 18401				
04	4440 X	3728	-0-	-712	-0-	3511	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
05	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	3454	2	211	9	Y	192	176	0	16	1	-0-
06	4080 X	3705	-0-	-375	-0-	3492	2	213	9	Y	194	177	0	17	1	-0-
07	4216 X	3586	-0-	-630	-0-	3379	2	207	9	Y	188	173	0	15	1	-0-
08	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3471	2	209	9	Y	190	174	0	16	1	-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221		- 17772				
04	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	532	1	2011	2	Y	582	579	0	3	1	-0-
						640	9									
05	4340 X	3786	-0-	-554	-0-	710	1	2339	2	Y	670	664	0	6	1	-0-
						737	9									
06	4230 X	3655	-0-	-575	-0-	624	1	2285	2	Y	678	672	0	6	1	-0-
						746	9									
07	4371 X	3535	-0-	-836	-0-	505	1	2247	2	Y	712	710	0	2	1	-0-
						783	9									
08	3658 X	3207	-0-	-451	-0-	342	1	2136	2	Y	663	662	0	1	1	-0-
						729	9									
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240		- 19401				
04	3480 X	3454	-0-	-26	-0-	3227	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
05	3503 X	3491	-0-	-12	-0-	3254	2	237	9	Y	215	200	0	15	1	-0-
06	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	3052	2	226	9	Y	205	190	0	15	1	-0-
07	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3149	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
08	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3114	2	222	9	Y	202	187	0	15	1	-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070		- 19111				
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4321	2	299	9	Y	272	254	0	18	1	-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	2	299	9	Y	272	252	0	20	1	-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4067	2	281	9	Y	255	236	0	19	1	-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3976	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	4005	2	260	9	Y	236	217	0	19	1	-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800		- 17921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4128	2	463	9	Y	421	404	0	-0-
05	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	3587	2	539	9	Y	490	473	0	-0-
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3650	2	591	9	Y	537	520	0	-0-
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	3846	2	513	9	Y	466	450	0	-0-
08	4743 X	4128	-0-	-615	-0-	3676	2	452	9	Y	411	394	0	-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174		- 18702		
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
05	2108 X	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
06	2040 X	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
07	2046 X	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176		- 19497		
04	16350 X	15005	-0-	-1345	-0-	15005	2			Y	-0-			-0-
05	16895 X	11863	-0-	-5032	-0-	11863	2			Y	-0-			-0-
06	13380 X	12774	-0-	-606	-0-	12774	2			Y	-0-			-0-
07	16523 X	14983	-0-	-1540	-0-	14983	2			Y	-0-			-0-
08	16523 X	13653	-0-	-2870	-0-	13653	2			Y	-0-			-0-
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265		- 19356		
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	22	1	1930	2	Y	324	321	0	-0-
						356	9							
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	22	1	1914	2	Y	348	343	0	-0-
						383	9							
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	25	1	2067	2	Y	320	314	0	-0-
						352	9							
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	27	1	2147	2	Y	346	344	0	-0-
						381	9							
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2040	2	Y	320	319	0	-0-
						352	9							
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088		- 17009		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	24	23	0	-0-
						26	9							
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	Y	36	36	0	-0-
						40	9							
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062					
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	EOM BALANCE	
04	1380 X	812	-0-	-568	-0-	107	1	420	2	Y	259	258	0	1 1 -0-	
05	1426 X	59	-0-	-1367	-0-	285	9				50	50	0	-0-	
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	4	2	55	9	Y	406	402	0	-0-	
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	311	1	1498	2	Y	464	463	0	-0-	
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	447	9				191	191	0	-0-	
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	318	1	1465	2	Y	NO RPT			-0-	
						510	9								
						80	1	452	2	Y				-0-	
						210	9							-0-	
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351					
04	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	51	1	4424	2	Y	720	713	0	7 1 -0-	
05	5921 X	5287	-0-	-634	-0-	792	9				756	744	0	-0-	
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	51	1	4404	2	Y	724	711	0	-0-	
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	832	9				709	705	0	-0-	
08	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	55	1	4552	2	Y	638	635	0	-0-	
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	796	9				NO RPT			-0-	
						58	1	4669	2	Y					
						780	9								
						59	1	4548	2	Y				-0-	
						702	9							-0-	
-----															
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246					
04	3660 X	3063	-0-	-597	-0-	27	1	2443	2	Y	539	535	0	4 1 -0-	
05	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	593	9				557	551	0	-0-	
06	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	27	1	2351	2	Y	469	462	0	-0-	
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	613	9				534	532	0	-0-	
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	30	1	2540	2	Y	573	570	0	-0-	
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	516	9				NO RPT			-0-	
						36	1	2971	2	Y					
						587	9								
						45	1	3494	2	Y				-0-	
						630	9							-0-	
-----															
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789					
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2099	2	224	9	Y	204	201	0	3 1 -0-	
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1451	2	153	9	Y	139	135	0	-0-	
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1658	2	152	9	Y	138	133	0	-0-	
07	3689 X	798	-0-	-2891	-0-	720	2	78	9	Y	71	70	0	-0-	
08	3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1297	2	130	9	Y	118	117	0	-0-	
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632					
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2781	2	282	9	Y	256	251	0	5 1 -0-	
05	2635 X	2256	-0-	-379	-0-	2101	2	155	9	Y	141	135	0	-0-	
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	Y	25	17	0	-0-	
07	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	2965	2	260	9	Y	236	234	0	-0-	
08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	2920	2	279	9	Y	254	252	0	-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
04	3990 X	3962	-0-	-28	-0-	3559 2	403 9	Y	366	360 0	6 1	-0-
05	4526 X	3046	-0-	-1480	-0-	2723 2	323 9	Y	294	287 0	7 1	-0-
06	4380 X	3708	-0-	-672	-0-	3342 2	366 9	Y	333	323 0	10 1	-0-
07	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	3351 2	402 9	Y	365	362 0	3 1	-0-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3423 2	407 9	Y	370	368 0	2 1	-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	13400	- 17041
04	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3241 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
05	3503 X	3454	-0-	-49	-0-	3417 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3259 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3369 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3277 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.	13372	- 18101
04	5730 X	5436	-0-	-294	-0-	5392 2	44 9	Y	40	17 0	23 1	-0-
05	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5212 2	47 9	Y	43	18 0	25 1	-0-
06	5790 X	5016	-0-	-774	-0-	4971 2	45 9	Y	41	17 0	24 1	-0-
07	5983 X	5127	-0-	-856	-0-	5085 2	42 9	Y	38	16 0	22 1	-0-
08	5611 X	5154	-0-	-457	-0-	5111 2	43 9	Y	39	15 0	24 1	-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	13125	- 18001
04	4470 X	3617	-0-	-853	-0-	3563 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4534 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4216 2	117 9	Y	106	106 1		-0-
07	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4106 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
08	4619 X	4009	-0-	-610	-0-	3956 2	53 9	Y	48	48 1		-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12470	- 17371
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2627 2	686 9	Y	624	613 0	11 1	-0-
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2704 2	716 9	Y	651	638 0	13 1	-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2548 2	683 9	Y	621	609 0	12 1	-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	2782 2	695 9	Y	632	620 0	12 1	-0-
*08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2650 2	685 9	Y	623	611 0	12 1	-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14280	- 19902
04	5310 X	3971	-0-	-1339	-0-	3971 2		Y	-0-			-0-
05	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	4397 2		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4203	-0-	-1107	-0-	4203 2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969 2		Y	-0-			-0-
08	4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965 2		Y	-0-			-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418	- 17702
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2872 2	124 9	Y	113	101 0	12 1	-0-
05	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	3213 2	165 9	Y	150	135 0	15 1	-0-
06	3360 X	3064	-0-	-296	-0-	2915 2	149 9	Y	135	121 0	14 1	-0-
07	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2872 2	133 9	Y	121	109 0	12 1	-0-
08	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	2857 2	131 9	Y	119	106 0	13 1	-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE						
04	6360 X	5587	-0-	-773	-0-	5245	2	342	9	Y	311	289	0	22	1	-0-
05	6200 X	5729	-0-	-471	-0-	5377	2	352	9	Y	320	294	0	26	1	-0-
06	5850 X	5415	-0-	-435	-0-	5056	2	359	9	Y	326	302	0	24	1	-0-
07	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	5206	2	343	9	Y	312	290	0	22	1	-0-
08	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	5187	2	329	9	Y	299	275	0	24	1	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985						
04	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	2904	2	331	9	Y	301	296	0	5	1	-0-
05	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2556	2	317	9	Y	288	281	0	7	1	-0-
06	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	2640	2	294	9	Y	267	260	0	7	1	-0-
07	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	2850	2	343	9	Y	312	310	0	2	1	-0-
08	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	2757	2	315	9	Y	286	284	0	2	1	-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069 - 19230						
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	251	1	3368	2	Y	566	561	0	5	1	-0-
						623	9									
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	281	1	3225	2	Y	579	571	0	8	1	-0-
						637	9									
06	5730 X	4180	-0-	-1550	-0-	294	1	3329	2	Y	506	497	0	9	1	-0-
						557	9									
07	5921 X	4598	-0-	-1323	-0-	303	1	3646	2	Y	590	587	0	3	1	-0-
						649	9									
08	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	277	1	3777	2	Y	569	566	0	3	1	-0-
						626	9									
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359 - 19520						
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	269	1	3662	2	Y	595	589	0	6	1	-0-
						655	9									
05	4774 X	1779	-0-	-2995	-0-	113	1	1319	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
						347	9									
06	5520 X	1231	-0-	-4289	-0-	81	1	941	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
						209	9									
07	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	330	1	4033	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
						637	9									
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	289	1	4051	2	Y	745	742	0	3	1	-0-
						820	9									
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751						
04	3000 N	2053	-0-	-947	3810	1856	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
05	3100 N	2139	-0-	-961	2849	1924	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	3000 N	2043	-0-	-957	1892	1836	2	207	9	Y	188	179	0	9	1	-0-
07	3100 N	2111	-0-	-989	903	1905	2	206	9	Y	187	179	0	8	1	-0-
*08	3021 N	2118	-0-	-903	-0-	1912	2	206	9	Y	187	178	0	9	1	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551						
04	4020 X	3377	-0-	-643	-0-	3215	2	162	9	Y	147	134	0	13	1	-0-
05	4092 X	3666	-0-	-426	-0-	3477	2	189	9	Y	172	155	0	17	1	-0-
06	3930 X	3613	-0-	-317	-0-	3387	2	226	9	Y	205	189	0	16	1	-0-
07	4061 X	3503	-0-	-558	-0-	3283	2	220	9	Y	200	186	0	14	1	-0-
08	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3479	2	222	9	Y	202	186	0	16	1	-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	5790 X	5502	-0-	-288	-0-	5116 2	386 9	Y	351	330 0	21 1	1	-0-
05	5704 X	5526	-0-	-178	-0-	5155 2	371 9	Y	337	312 0	25 1	1	-0-
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5548 2	376 9	Y	342	315 0	27 1	1	-0-
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5660 2	347 9	Y	315	291 0	24 1	1	-0-
*08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6482 2	367 9	Y	334	304 0	30 1	1	-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SCHEDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231					
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	222 1	2928 2	Y	787	782 0	5 1	1	-0-
05	5952 X	2359	-0-	-3593	-0-	866 9							
06	5760 X	1004	-0-	-4756	-0-	90 1	1394 2	Y	795	792 0	3 1	1	-0-
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	875 9							
*08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	220 2	784 9	Y	713	713 0			-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	546 1	6898 2	Y	661	655 0	6 1	1	-0-
						727 9							
						581 1	7714 2	Y	756	750 0	6 1	1	-0-
						832 9							
								Y	NO RPT				-0-
-----													
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051					
04	4110 X	3909	-0-	-201	-0-	3796 2	113 9	Y	103	87 0	16 1	1	-0-
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4046 2	205 9	Y	186	167 0	19 1	1	-0-
06	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	3700 2	233 9	Y	212	194 0	18 1	1	-0-
07	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	3652 2	248 9	Y	225	209 0	16 1	1	-0-
08	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3635 2	149 9	Y	135	118 0	17 1	1	-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271					
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		Y	-0-				-0-
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		Y	-0-				-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		Y	-0-				-0-
07	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	3359 2		Y	-0-				-0-
08	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574 2		Y	-0-				-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202					
04	6540 X	5220	-0-	-1320	-0-	4726 2	494 9	Y	449	430 0	19 1	1	-0-
05	6510 X	5607	-0-	-903	-0-	5168 2	439 9	Y	399	374 0	25 1	1	-0-
06	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	4885 2	399 9	Y	363	340 0	23 1	1	-0-
07	6200 X	6102	-0-	-98	-0-	5651 2	451 9	Y	410	386 0	24 1	1	-0-
*08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5358 2	435 9	Y	395	370 0	25 1	1	-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191					
04	5550 X	5164	-0-	-386	-0-	4735 2	429 9	Y	390	371 0	19 1	1	-0-
05	6727 X	4888	-0-	-1839	-0-	4483 2	405 9	Y	368	347 0	21 1	1	-0-
06	6510 X	4941	-0-	-1569	-0-	4596 2	345 9	Y	314	292 0	22 1	1	-0-
07	5518 X	4723	-0-	-795	-0-	4409 2	314 9	Y	285	266 0	19 1	1	-0-
08	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4540 2	318 9	Y	289	268 0	21 1	1	-0-
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-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
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	331	331 0
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	364	9	162	2	Y	307	307 0
06	3000 N	7176	-0-	4176	4176	338	9	6309	2	Y	348	330 0 18 1
07	3100 N	466	-0-	-2634	1542	484	1	404	9	Y	367	367 0
*08	1945 N	403	-0-	-1542	-0-	383	9	350	9	Y	318	318 0
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	62	2			Y	NO RPT	-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045			
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	Y	327	324 0 3 1
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	360	9	2072	2	Y	353	348 0 5 1
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	179	1	1348	2	Y	426	422 0 4 1
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	388	9	1996	2	Y	402	400 0 2 1
08	2635 N	2206	-0-	-429	-0-	111	1	1774	2	Y	275	274 0 1 1
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	469	9			Y	NO RPT	-0-
-----												
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601			
04	8250 X	7535	-0-	-715	-0-	7003	2	532	9	Y	484	455 0 29 1
05	7688 X	7540	-0-	-148	-0-	7001	2	539	9	Y	490	457 0 33 1
06	7410 X	7140	-0-	-270	-0-	6625	2	515	9	Y	468	436 0 32 1
07	7905 X	6424	-0-	-1481	-0-	6027	2	397	9	Y	361	335 0 26 1
08	7905 X	6863	-0-	-1042	-0-	6497	2	366	9	Y	333	302 0 31 1
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931			
04	6600 X	6091	-0-	-509	-0-	5881	2	210	9	Y	191	167 0 24 1
05	6820 X	6141	-0-	-679	-0-	5924	2	217	9	Y	197	169 0 28 1
06	6450 X	5771	-0-	-679	-0-	5571	2	200	9	Y	182	155 0 27 1
07	6665 X	5650	-0-	-1015	-0-	5460	2	190	9	Y	173	149 0 24 1
08	6448 X	5273	-0-	-1175	-0-	5099	2	174	9	Y	158	134 0 24 1
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057			
04	4080 X	3157	-0-	-923	-0-	2662	2	495	9	Y	450	446 0 4 1
05	4371 X	3079	-0-	-1292	-0-	2570	2	509	9	Y	463	456 0 7 1
06	4230 X	3017	-0-	-1213	-0-	2536	2	481	9	Y	437	430 0 7 1
07	3875 X	2752	-0-	-1123	-0-	2298	2	454	9	Y	413	411 0 2 1
08	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	2607	2	469	9	Y	426	424 0 2 1
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776			
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2295	2	84	9	Y	76	66 0 10 1
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2345	2	40	9	Y	36	25 0 11 1
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	22 0 11 1
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2278	2	51	9	Y	46	36 0 10 1
08	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2311	2	53	9	Y	48	37 0 11 1
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-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 #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8010 X	624	-0-	-7386	-0-	112	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
05	8277 X	1075	-0-	-7202	-0-	56	1	536	2	Y	439	438	0	1	1	-0-
06	6390 X	1340	-0-	-5050	-0-	483	9									-0-
07	6603 X	1331	-0-	-5272	-0-	55	1	616	2	Y	608	607	0	1	1	-0-
*08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	669	9									-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	82	1	778	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
						471	9									-0-
						775	1	6859	2	Y	1024	1019	0	5	1	-0-
						1126	9									-0-
										Y	NO RPT					-0-
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439						
04	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	1064	1	9337	2	Y	558	542	0	16	1	-0-
05	3813 X	1880	-0-	-1933	-0-	614	9									-0-
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	167	1	1343	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	370	9									-0-
08	11377 X	3599	-0-	-7778	-0-	435	1	3646	2	Y	484	474	0	10	1	-0-
09	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	532	9									-0-
						354	1	3073	2	Y	552	549	0	3	1	-0-
						607	9									-0-
						310	1	2758	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
						531	9									-0-
										Y	NO RPT					-0-
WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301						
04	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8399	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
05	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8219	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	8910 X	7233	-0-	-1677	-0-	7026	2	207	9	Y	188	188	1			-0-
07	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	9143	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	10385 X	8210	-0-	-2175	-0-	8069	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012				TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275						
04	3900 X	3052	-0-	-848	-0-	2822	2	230	9	Y	209	197	0	12	1	-0-
05	3658 X	3048	-0-	-610	-0-	2815	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	3360 X	2833	-0-	-527	-0-	2614	2	219	9	Y	199	187	0	12	1	-0-
07	3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2638	2	209	9	Y	190	179	0	11	1	-0-
08	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2493	2	201	9	Y	183	171	0	12	1	-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478						
04	9390 X	8423	-0-	-967	-0-	1060	1	6656	2	Y	643	632	0	11	1	-0-
05	9703 X	8374	-0-	-1329	-0-	707	9									-0-
06	8790 X	7672	-0-	-1118	-0-	766	1	6880	2	Y	662	644	0	18	1	-0-
07	8649 X	8302	-0-	-347	-0-	728	9									-0-
08	8711 X	8179	-0-	-532	-0-	646	1	6391	2	Y	577	558	0	19	1	-0-
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	635	9									-0-
						1146	1	6430	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
						726	9									-0-
						652	1	6854	2	Y	612	607	0	5	1	-0-
						673	9									-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 #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	4890 X	4469	-0-	-421	-0-	248	1	3353	2	Y	789	784	0	5	1	-0-
						868	9									
05	7192 X	4653	-0-	-2539	-0-	295	1	3413	2	Y	859	850	0	9	1	-0-
						945	9									
06	6960 X	4024	-0-	-2936	-0-	259	1	2965	2	Y	727	719	0	8	1	-0-
						800	9									
07	6386 X	4872	-0-	-1514	-0-	296	1	3610	2	Y	878	875	0	3	1	-0-
						966	9									
*08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	274	1	3786	2	Y	870	867	0	3	1	-0-
						957	9									
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018						
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	947	2	Y	240	238	0	2	1	-0-
						264	9									
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	925	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
						276	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	115	1	987	2	Y	237	234	0	3	1	-0-
						261	9									
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
						278	9									
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
						251	9									
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651						
04	7890 X	7563	-0-	-327	-0-	939	1	5913	2	Y	646	636	0	10	1	-0-
						711	9									
05	8153 X	7540	-0-	-613	-0-	680	1	6124	2	Y	669	653	0	16	1	-0-
						736	9									
06	7860 X	7340	-0-	-520	-0-	609	1	6040	2	Y	628	611	0	17	1	-0-
						691	9									
07	8122 X	7269	-0-	-853	-0-	988	1	5560	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
						721	9									
08	8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	499	1	5254	2	Y	532	528	0	4	1	-0-
						585	9									
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621						
04	6090 X	5877	-0-	-213	-0-	5309	2	568	9	Y	516	494	0	22	1	-0-
						5308	2	580	9	Y	527	502	0	25	1	-0-
05	5983 X	5888	-0-	-95	-0-	5308	2	550	9	Y	500	476	0	24	1	-0-
						4994	2	552	9	Y	502	479	0	23	1	-0-
06	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	5392	2	530	9	Y	482	457	0	25	1	-0-
						5286	2			Y	NO RPT					-0-
07	6696 X	5944	-0-	-752	-0-											
08	6293 X	5816	-0-	-477	-0-											
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928						
04	28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	25564	2	2873	9	Y	2612	2571	0	41	1	-0-
						16580	2	2076	9	Y	1887	1844	0	43	1	-0-
05	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	11043	2	1280	9	Y	1164	1133	0	31	1	-0-
						8975	2	1153	9	Y	1048	1041	0	7	1	-0-
06	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-					Y	858	853	0	5	1	-0-
						7228	2	944	9	Y	NO RPT					-0-
07	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-											
*08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-											
09	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														
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051								
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	* C M	EOM BALANCE			
04	3990 X	3817	-0-	-173	-0-	212	1	2950	2	Y	595	590	0	5	1	-0-
						655	9									
05	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	240	1	2850	2	Y	601	594	0	7	1	-0-
						661	9									
06	4590 X	3631	-0-	-959	-0-	233	1	2758	2	Y	582	575	0	7	1	-0-
						640	9									
07	4743 X	3729	-0-	-1014	-0-	222	1	2812	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
						695	9									
08	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	193	1	2770	2	Y	601	599	0	2	1	-0-
						661	9									
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423								
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	386	1	3503	2	Y	581	575	0	6	1	-0-
						639	9									
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	431	1	3440	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
						657	9									
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	366	1	3135	2	Y	603	594	0	9	1	-0-
						663	9									
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	496	1	4353	2	Y	819	815	0	4	1	-0-
						901	9									
08	T. A.	5030	-0-	5030	5030	427	1	3833	2	Y	700	697	0	3	1	-0-
						770	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5030					Y	NO RPT					-0-
-----																
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411								
04	5250 X	5021	-0-	-229	-0-	286	1	3867	2	Y	789	783	0	6	1	-0-
						868	9									
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	318	1	3678	2	Y	813	803	0	10	1	-0-
						894	9									
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	303	1	3492	2	Y	796	786	0	10	1	-0-
						876	9									
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	316	1	3848	2	Y	826	823	0	3	1	-0-
						909	9									
*08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	290	1	4012	2	Y	798	795	0	3	1	-0-
						878	9									
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676								
04	4080 X	3745	-0-	-335	-0-	314	1	2839	2	Y	538	533	0	5	1	-0-
						592	9									
05	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	360	1	2859	2	Y	568	561	0	7	1	-0-
						625	9									
06	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	341	1	2867	2	Y	508	500	0	8	1	-0-
						559	9									
07	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	341	1	2934	2	Y	530	528	0	2	1	-0-
						583	9									
08	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	329	1	2905	2	Y	492	490	0	2	1	-0-
						541	9									
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2130 X	677	-0-	-1453	-0-	99	2	578	9	Y	525	525	0	-0-
05	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	103	2	613	9	Y	557	557	0	-0-
06	1830 X	715	-0-	-1115	-0-	22	1	169	2	Y	476	476	0	-0-
07	1457 X	1015	-0-	-442	-0-	524	9	42	1	Y	605	605	0	-0-
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	666	9	179	1	Y	523	522	0	1 1 -0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	575	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370 - 20071				
04	14520 X	12136	-0-	-2384	-0-	1529	1	9603	2	Y	913	897	0	16 1 -0-
05	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	1004	9	1034	1	Y	885	860	0	25 1 -0-
06	14400 X	11648	-0-	-2752	-0-	974	9	985	1	Y	840	812	0	28 1 -0-
07	14880 X	12143	-0-	-2737	-0-	924	9	1683	1	Y	929	921	0	8 1 -0-
08	13144 X	11880	-0-	-1264	-0-	1022	9	945	1	Y	899	892	0	7 1 -0-
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-	989	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080 - 20031				
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	26	1	2348	2	Y	480	476	0	4 1 -0-
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	528	9	25	1	Y	518	512	0	6 1 -0-
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	570	9	21	1	Y	476	471	0	5 1 -0-
07	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	524	9	25	1	Y	481	479	0	2 1 -0-
08	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	529	9	26	1	Y	452	451	0	1 1 -0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	497	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265 - 18302				
04	5190 X	3936	-0-	-1254	-0-	225	1	2862	2	Y	772	767	0	5 1 -0-
05	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	849	9	238	1	Y	1031	1023	0	8 1 -0-
06	5040 X	4653	-0-	-387	-0-	1134	9	254	1	Y	874	864	0	10 1 -0-
07	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	961	9	251	1	Y	1118	1115	0	3 1 -0-
*08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1230	9	252	1	Y	1327	1325	0	2 1 -0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	1460	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	750 X	705	-0-	-45	-0-	50	1	Y	40	39 0	1 1	-0-
						44	9					
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	644	1	Y	1480	1457 0	23 1	-0-
						1628	9					
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	Y	997	985 0	12 1	-0-
						1097	9					
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	945	942 0	3 1	-0-
						1040	9					
08	10912 X	5016	-0-	-5896	-0-	278	1	Y	882	879 0	3 1	-0-
						970	9					
09	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
04	4050 X	2661	-0-	-1389	-0-	146	1	Y	425	422 0	3 1	-0-
						468	9					
05	3937 X	2610	-0-	-1327	-0-	163	1	Y	446	441 0	5 1	-0-
						491	9					
06	4050 X	2596	-0-	-1454	-0-	167	1	Y	407	402 0	5 1	-0-
						448	9					
07	4185 X	2723	-0-	-1462	-0-	157	1	Y	490	488 0	2 1	-0-
						539	9					
*08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	470	468 0	2 1	-0-
						517	9					
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
04	7200 X	4217	-0-	-2983	-0-	39	1	Y	652	646 0	6 1	-0-
						717	9					
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	934	916 0	18 1	-0-
						1027	9					
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	783	763 0	20 1	-0-
						861	9					
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	760	754 0	6 1	-0-
						836	9					
*08	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	688	683 0	5 1	-0-
						757	9					
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
04	5610 X	5372	-0-	-238	-0-	5010	2	Y	329	308 0	21 1	-0-
						5076	2	Y	322	298 0	24 1	-0-
05	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5076	2	Y	322	298 0	24 1	-0-
						4772	2	Y	304	281 0	23 1	-0-
06	5610 X	5106	-0-	-504	-0-	4772	2	Y	304	281 0	23 1	-0-
						4719	2	Y	302	282 0	20 1	-0-
07	5797 X	5051	-0-	-746	-0-	4719	2	Y	302	282 0	20 1	-0-
						4680	2	Y	293	271 0	22 1	-0-
08	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	4680	2	Y	293	271 0	22 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-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
04	4380 X	3440	-0-	-940	-0-	529	1	2013	2	Y	816	813	0	3 1 -0-
05	4526 X	1819	-0-	-2707	-0-	898	9	620	2	Y	954	953	0	1 1 -0-
06	4200 X	3546	-0-	-654	-0-	1049	9	1934	2	Y	998	993	0	5 1 -0-
07	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	514	1	2122	2	Y	1111	1109	0	2 1 -0-
*08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1098	9	2406	2	Y	1075	1073	0	2 1 -0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	464	1			Y	NO RPT			-0-
						1222	9							
						380	1							
						1183	9							
-----														
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169		- 18231		
04	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	229	1	2176	2	Y	474	470	0	4 1 -0-
05	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	521	9	1775	2	Y	554	549	0	5 1 -0-
06	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	518	1	1791	2	Y	616	611	0	5 1 -0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	609	9	2213	2	Y	812	810	0	2 1 -0-
*08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	556	1	2232	2	Y	694	692	0	2 1 -0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	678	9			Y	NO RPT			-0-
						292	1							
						893	9							
						250	1							
						763	9							
-----														
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490		- 18941		
04	4800 X	4107	-0-	-693	-0-	346	1	3126	2	Y	577	572	0	5 1 -0-
05	4495 X	3790	-0-	-705	-0-	635	9	2793	2	Y	588	581	0	7 1 -0-
06	4350 X	4293	-0-	-57	-0-	350	1	3296	2	Y	550	541	0	9 1 -0-
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	647	9	3517	2	Y	594	591	0	3 1 -0-
08	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	605	9	3226	2	Y	506	504	0	2 1 -0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	409	1			Y	NO RPT			-0-
						653	9							
						366	1							
						557	9							
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256		- 18081		
04	2730 X	2388	-0-	-342	-0-	139	1	1789	2	Y	418	415	0	3 1 -0-
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	460	9	1653	2	Y	496	492	0	4 1 -0-
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	118	1	1855	2	Y	505	500	0	5 1 -0-
07	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	546	9	1869	2	Y	538	537	0	1 1 -0-
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	526	525	0	1 1 -0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	556	9			Y	NO RPT			-0-
						140	1							
						592	9							
						147	1							
						579	9							

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
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	376	1	3401	2	Y	633	628	0	5 1 -0-
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	696	9	3647	2	Y	668	658	0	10 1 -0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	431	1	3636	2	Y	644	634	0	10 1 -0-
07	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	708	9	3552	2	Y	701	698	0	3 1 -0-
08	4991 X	4443	-0-	-548	-0-	410	1	3322	2	Y	681	679	0	2 1 -0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	771	9			Y	NO RPT			-0-
						749	9							
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771				
04	11040 X	6278	-0-	-4762	-0-	58	1	5116	2	Y	1004	996	0	8 1 -0-
05	11408 X	6071	-0-	-5337	-0-	1104	9	4846	2	Y	1064	1051	0	13 1 -0-
06	8460 X	5344	-0-	-3116	-0-	55	1	4324	2	Y	881	869	0	12 1 -0-
07	8184 X	4998	-0-	-3186	-0-	1170	9	3969	2	Y	892	889	0	3 1 -0-
08	6820 X	4681	-0-	-2139	-0-	51	1	3831	2	Y	728	725	0	3 1 -0-
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	969	9			Y	NO RPT			-0-
						48	1							
						981	9							
						49	1							
						801	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
04	3180 X	2113	-0-	-1067	-0-	110	1	1430	2	Y	521	519	0	2 1 -0-
05	3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	573	9	1269	2	Y	648	645	0	3 1 -0-
06	2610 X	1975	-0-	-635	-0-	89	1	1126	2	Y	702	699	0	3 1 -0-
07	2697 X	2281	-0-	-416	-0-	713	9	1260	2	Y	847	846	0	1 1 -0-
*08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	923	922	0	1 1 -0-
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	772	9			Y	NO RPT			-0-
						89	1							
						932	9							
						87	1							
						1015	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173				
04	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	53	1	696	2	Y	304	303	0	1 1 -0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	334	9	2447	2	Y	541	535	0	6 1 -0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	2	Y	562	554	0	8 1 -0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	595	9	2763	2	Y	570	568	0	2 1 -0-
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	213	1	2223	2	Y	429	427	0	2 1 -0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	618	9			Y	NO RPT			-0-
						216	1							
						627	9							
						167	1							
						472	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2940 X	2419	-0-	-521	-0-	154	1	1516	2	Y	681	679 0	2 1 -0-
							749	9						
05		3348 X	2415	-0-	-933	-0-	370	1	1305	2	Y	673	670 0	3 1 -0-
							740	9						
06		3240 X	1549	-0-	-1691	-0-	237	1	791	2	Y	474	472 0	2 1 -0-
							521	9						
07		2728 X	2337	-0-	-391	-0-	189	1	1451	2	Y	634	633 0	1 1 -0-
							697	9						
08		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	137	1	1248	2	Y	552	551 0	1 1 -0-
							607	9						
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
04		6120 X	5543	-0-	-577	-0-	5095	2	448	9	Y	407	386 0	21 1 -0-
							5162	2	462	9	Y	420	396 0	24 1 -0-
05		5890 X	5624	-0-	-266	-0-	4861	2	439	9	Y	399	376 0	23 1 -0-
							5068	2	461	9	Y	419	397 0	22 1 -0-
06		5610 X	5300	-0-	-310	-0-	4989	2	453	9	Y	412	389 0	23 1 -0-
											Y	NO RPT		-0-
07		5735 X	5529	-0-	-206	-0-								
08		5735 X	5442	-0-	-293	-0-								
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-								
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
04		3510 X	2792	-0-	-718	-0-	25	1	2251	2	Y	469	465 0	4 1 -0-
							516	9						
05		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	38	1	3266	2	Y	503	494 0	9 1 -0-
							553	9						
06		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	29	1	2456	2	Y	383	376 0	7 1 -0-
							421	9						
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	30	1	2429	2	Y	404	402 0	2 1 -0-
							444	9						
08		3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	27	1	2143	2	Y	362	360 0	2 1 -0-
							398	9						
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
04		5220 X	4452	-0-	-768	-0-	43	1	3787	2	Y	565	559 0	6 1 -0-
							622	9						
05		5146 X	4613	-0-	-533	-0-	46	1	3909	2	Y	598	588 0	10 1 -0-
							658	9						
06		4920 X	4420	-0-	-500	-0-	46	1	3782	2	Y	538	527 0	11 1 -0-
							592	9						
07		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	48	1	3832	2	Y	557	554 0	3 1 -0-
							613	9						
08		4619 X	4300	-0-	-319	-0-	48	1	3685	2	Y	515	512 0	3 1 -0-
							567	9						
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT		-0-

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	1258	-0-	-1142	-0-	207	1	723	2	Y	298	297	0	1	1	-0-
						328	9									
05	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	328	1	1609	2	Y	470	466	0	4	1	-0-
						517	9									
06	4410 X	1847	-0-	-2563	-0-	246	1	1129	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
						472	9									
07	4557 X	2142	-0-	-2415	-0-	304	1	1325	2	Y	466	465	0	1	1	-0-
						513	9									
08	2449 X	1705	-0-	-744	-0-	218	1	1137	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
						350	9									
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981						
04	1424 N	982	-0-	-442	-0-	152	1	545	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
						285	9									
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	151	1	759	2	Y	286	284	0	2	1	-0-
						315	9									
06	2430 X	979	-0-	-1451	-0-	104	1	515	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
						360	9									
07	2511 X	1122	-0-	-1389	-0-	132	1	614	2	Y	342	342	0			-0-
						376	9									
08	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	64	1	379	2	Y	299	299	0			-0-
						329	9									
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461						
04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5118	2	326	9	Y	296	275	0	21	1	-0-
						6043	2	328	9	Y	298	269	0	29	1	-0-
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6043	2	328	9	Y	298	269	0	29	1	-0-
						6575	2	353	9	Y	321	289	0	32	1	-0-
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6575	2	353	9	Y	321	289	0	32	1	-0-
						4368	2	358	9	Y	325	306	0	19	1	-0-
07	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	4368	2	358	9	Y	325	306	0	19	1	-0-
						4098	2	325	9	Y	295	276	0	19	1	-0-
08	6386 X	4423	-0-	-1963	-0-	4098	2	325	9	Y	295	276	0	19	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511						
04	8190 X	7023	-0-	-1167	-0-	64	1	5684	2	Y	1159	1150	0	9	1	-0-
						1275	9									
05	7502 X	6789	-0-	-713	-0-	66	1	5655	2	Y	971	956	0	15	1	-0-
						1068	9									
06	7260 X	6252	-0-	-1008	-0-	65	1	5385	2	Y	729	713	0	16	1	-0-
						802	9									
07	7967 X	6338	-0-	-1629	-0-	68	1	5469	2	Y	728	723	0	5	1	-0-
						801	9									
08	7967 X	6131	-0-	-1836	-0-	69	1	5305	2	Y	688	684	0	4	1	-0-
						757	9									
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581						
04	13710 X	10503	-0-	-3207	-0-	9689	2	814	9	Y	740	700	0	40	1	-0-
						9537	2	1137	9	Y	1034	989	0	45	1	-0-
05	13175 X	10674	-0-	-2501	-0-	9537	2	1137	9	Y	1034	989	0	45	1	-0-
						4337	2	837	9	Y	761	741	0	20	1	-0-
06	11910 X	5174	-0-	-6736	-0-	4337	2	837	9	Y	761	741	0	20	1	-0-
						7216	2	702	9	Y	638	607	0	31	1	-0-
07	11253 X	7918	-0-	-3335	-0-	7216	2	702	9	Y	638	607	0	31	1	-0-
						8178	2	705	9	Y	641	603	0	38	1	-0-
08	11253 X	8883	-0-	-2370	-0-	8178	2	705	9	Y	641	603	0	38	1	-0-
										Y	NO RPT					-0-
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-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 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		
04	12570 X	8127	-0-	-4443	-0-	7504 2	623 9	Y	566	535 0	31 1	-0-
05	11222 X	8985	-0-	-2237	-0-	8307 2	678 9	Y	616	577 0	39 1	-0-
06	10230 X	8431	-0-	-1799	-0-	7764 2	667 9	Y	606	569 0	37 1	-0-
07	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	7908 2	656 9	Y	596	562 0	34 1	-0-
08	8990 X	7855	-0-	-1135	-0-	7250 2	605 9	Y	550	516 0	34 1	-0-
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12950	-	19931
04	2850 X	1623	-0-	-1227	-0-	1272 2	351 9	Y	319	314 0	5 1	-0-
05	2976 X	1180	-0-	-1796	-0-	822 2	358 9	Y	325	322 0	3 1	-0-
06	3060 X	1331	-0-	-1729	-0-	911 2	420 9	Y	382	378 0	4 1	-0-
07	3162 X	1790	-0-	-1372	-0-	1186 2	604 9	Y	549	545 0	4 1	-0-
08	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	991 2	575 9	Y	523	519 0	4 1	-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13020	-	19621
04	6660 X	6615	-0-	-45	-0-	6191 2	424 9	Y	385	359 0	26 1	-0-
05	6634 X	5731	-0-	-903	-0-	5339 2	392 9	Y	356	331 0	25 1	-0-
06	6420 X	5783	-0-	-637	-0-	5380 2	403 9	Y	366	340 0	26 1	-0-
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5643 2	388 9	Y	353	329 0	24 1	-0-
08	6851 X	5660	-0-	-1191	-0-	5302 2	358 9	Y	325	300 0	25 1	-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12530	-	16921
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	5610 X	4784	-0-	-826	-0-	4428 2	356 9	Y	324	306 0	18 1	-0-
05	5363 X	4879	-0-	-484	-0-	4480 2	399 9	Y	363	342 0	21 1	-0-
06	5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4406 2	405 9	Y	368	347 0	21 1	-0-
07	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	4493 2	394 9	Y	358	339 0	19 1	-0-
08	5239 X	4619	-0-	-620	-0-	4257 2	362 9	Y	329	309 0	20 1	-0-
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID ->	273096	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12906	PERF.13227	-	17851
04	2460 X	1465	-0-	-995	-0-	223 1	850 2	Y	356	355 0	1 1	-0-
						392 9						
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	574 1	1918 2	Y	695	690 0	5 1	-0-
						765 9						
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	496 1	1817 2	Y	617	612 0	5 1	-0-
						679 9						
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	430 1	1914 2	Y	656	654 0	2 1	-0-
						722 9						
*08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	296 1	1844 2	Y	595	594 0	1 1	-0-
						655 9						
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE					
04	6780 X	5738	-0-	-1042	-0-	5357	2	381	9	Y	346	324	0	22	1	-0-
05	6510 X	5790	-0-	-720	-0-	5391	2	399	9	Y	363	337	0	26	1	-0-
06	6240 X	5461	-0-	-779	-0-	5050	2	411	9	Y	374	350	0	24	1	-0-
07	6448 X	5602	-0-	-846	-0-	5205	2	397	9	Y	361	339	0	22	1	-0-
08	6200 X	4951	-0-	-1249	-0-	4586	2	365	9	Y	332	310	0	22	1	-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441						
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971						
04	1830 X	313	-0-	-1517	-0-	36	2	277	9	Y	252	252	0			-0-
05	2449 X	704	-0-	-1745	-0-	95	2	609	9	Y	554	554	0			-0-
06	2370 X	1421	-0-	-949	-0-	158	1	764	2	Y	454	452	0	2	1	-0-
						499	9									
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	458	2	Y	445	445	0			-0-
						490	9									
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	545	545	0			-0-
						600	9									
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13063 - 17011						
04	1260 X	878	-0-	-382	-0-	124	1	457	2	Y	270	269	0	1	1	-0-
						297	9									
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	920	2	Y	304	302	0	2	1	-0-
						334	9									
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	202	1	931	2	Y	263	260	0	3	1	-0-
						289	9									
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	189	1	840	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
						290	9									
08	1426 N	1131	-0-	-295	-0-	126	1	693	2	Y	284	284	0			-0-
						312	9									
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298		PERF.12555 - 16991						
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1880	2	487	9	Y	443	435	0	8	1	-0-
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	1953	2	458	9	Y	416	407	0	9	1	-0-
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1691	2	407	9	Y	370	362	0	8	1	-0-
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1845	2	424	9	Y	385	377	0	8	1	-0-
*08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1801	2	422	9	Y	384	376	0	8	1	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287		PERF.12600 - 17171						
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	1883	2	504	9	Y	458	451	0	7	1	-0-
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1644	2	446	9	Y	405	398	0	7	1	-0-
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1626	2	418	9	Y	380	373	0	7	1	-0-
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	1791	2	457	9	Y	415	408	0	7	1	-0-
*08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1746	2	429	9	Y	390	382	0	8	1	-0-
09	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													
HERREJON 01		WELL #:		04H	RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.	12985	-	18116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		4410 X	3843	-0-	-567	-0-	3575	2	268	9	Y	244	229	0	15	1	-0-
05		4433 X	4063	-0-	-370	-0-	3781	2	282	9	Y	256	238	0	18	1	-0-
06		4290 X	3765	-0-	-525	-0-	3495	2	270	9	Y	245	228	0	17	1	-0-
07		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3591	2	271	9	Y	246	231	0	15	1	-0-
08		4061 X	3816	-0-	-245	-0-	3548	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
THREE SISTERS 01		WELL #:		16H	RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.	12550	-	17121		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1113	2	253	9	Y	230	226	0	4	1	-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1180	2	265	9	Y	241	236	0	5	1	-0-
06		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1085	2	257	9	Y	234	229	0	5	1	-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1186	2	251	9	Y	228	223	0	5	1	-0-
*08		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1106	2	242	9	Y	220	215	0	5	1	-0-
09		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		3180 X	2854	-0-	-326	-0-	2708	2	146	9	Y	133	122	0	11	1	-0-
05		3100 X	2815	-0-	-285	-0-	2665	2	150	9	Y	136	123	0	13	1	-0-
06		3000 X	2763	-0-	-237	-0-	2620	2	143	9	Y	130	117	0	13	1	-0-
07		3100 X	2569	-0-	-531	-0-	2448	2	121	9	Y	110	99	0	11	1	-0-
08		2945 X	2575	-0-	-370	-0-	2453	2	122	9	Y	111	99	0	12	1	-0-
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HERREJON 01		WELL #:		03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	13090	-	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	EOM BALANCE	
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3212	2	273	9	Y	248	235	0	13	1	-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3267	2	316	9	Y	287	272	0	15	1	-0-
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3097	2	297	9	Y	270	255	0	15	1	-0-
07		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2730	2	239	9	Y	217	205	0	12	1	-0-
08		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	2949	2	235	9	Y	214	200	0	14	1	-0-
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCHENDEL 02		WELL #:		09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.	13170	-	19621		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		3540 X	3484	-0-	-56	-0-	208	1	2638	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
05		3782 X	3231	-0-	-551	-0-	638	9	176	1	Y	619	613	0	6	1	-0-
06		3660 X	3161	-0-	-499	-0-	681	9	176	1	Y	550	543	0	7	1	-0-
07		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	605	9	197	1	Y	641	639	0	2	1	-0-
08		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	705	9	163	1	Y	576	574	0	2	1	-0-
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	634	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 #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
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	
04	3750 X	3082	-0-	-668	-0-	181 1	2326 2	Y	523	519 0	4 1	-0-
						575 9						
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	264 1	3545 2	Y	610	601 0	9 1	-0-
						671 9						
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	253 1	3407 2	Y	569	559 0	10 1	-0-
						626 9						
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	269 1	3448 2	Y	584	581 0	3 1	-0-
						642 9						
08	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	236 1	3174 2	Y	554	552 0	2 1	-0-
						609 9						
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHEDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
04	8460 X	6804	-0-	-1656	-0-	392 1	4965 2	Y	1315	1307 0	8 1	-0-
						1447 9						
05	7967 X	7779	-0-	-188	-0-	422 1	5682 2	Y	1523	1508 0	15 1	-0-
						1675 9						
06	7740 X	7165	-0-	-575	-0-	389 1	5266 2	Y	1373	1358 0	15 1	-0-
						1510 9						
07	8060 X	7330	-0-	-730	-0-	411 1	5301 2	Y	1471	1467 0	4 1	-0-
						1618 9						
08	8060 X	7366	-0-	-694	-0-	405 1	5447 2	Y	1376	1372 0	4 1	-0-
						1514 9						
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581				
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	77 2	360 9	Y	327	327 0		-0-
						70 1	619 2	Y	359	358 0	1 1	-0-
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	395 9						
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	70 1	644 2	Y	333	331 0	2 1	-0-
						366 9						
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	74 1	701 2	Y	350	349 0	1 1	-0-
						385 9						
08	1085 N	355	-0-	-730	-0-	69 2	286 9	Y	260	260 0		-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731				
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	274 1	2498 2	Y	455	451 0	4 1	-0-
						501 9						
05	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	280 1	2224 2	Y	441	435 0	6 1	-0-
						485 9						
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	257 1	2165 2	Y	364	358 0	6 1	-0-
						400 9						
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	256 1	2204 2	Y	374	372 0	2 1	-0-
						411 9						
08	3379 X	2367	-0-	-1012	-0-	201 1	1790 2	Y	342	341 0	1 1	-0-
						376 9						
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	390	389 0	1 1	-0-
						429	9							
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	446	445 0	1 1	-0-
						491	9							
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	415	414 0	1 1	-0-
						457	9							
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	Y	472	472 0		-0-
						519	9							
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	Y	434	434 0		-0-
						477	9							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681						
04	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	200	1	1840	2	Y	426	423 0	3 1	-0-
						469	9							
05	3131 X	2904	-0-	-227	-0-	263	1	2117	2	Y	476	471 0	5 1	-0-
						524	9							
06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	224	1	1903	2	Y	367	362 0	5 1	-0-
						404	9							
07	3720 X	3098	-0-	-622	-0-	263	1	2305	2	Y	482	480 0	2 1	-0-
						530	9							
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	208	1	1875	2	Y	403	402 0	1 1	-0-
						443	9							
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841						
04	3000 X	2438	-0-	-562	-0-	203	1	1822	2	Y	375	372 0	3 1	-0-
						413	9							
05	3038 X	2424	-0-	-614	-0-	234	1	1828	2	Y	329	324 0	5 1	-0-
						362	9							
06	2550 X	2486	-0-	-64	-0-	220	1	1849	2	Y	379	374 0	5 1	-0-
						417	9							
07	3193 X	2550	-0-	-643	-0-	220	1	1889	2	Y	401	399 0	2 1	-0-
						441	9							
08	3193 X	2399	-0-	-794	-0-	201	1	1776	2	Y	384	383 0	1 1	-0-
						422	9							
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871						
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	282	1	2543	2	Y	420	416 0	4 1	-0-
						462	9							
05	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	221	1	1732	2	Y	299	294 0	5 1	-0-
						329	9							
06	1920 X	960	-0-	-960	-0-	92	1	760	2	Y	98	96 0	2 1	-0-
						108	9							
07	1984 X	1452	-0-	-532	-0-	148	1	1230	2	Y	67	66 0	1 1	-0-
						74	9							
08	3410 X	1512	-0-	-1898	-0-	134	1	1181	2	Y	179	178 0	1 1	-0-
						197	9							
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13440	- 19491						
04	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	313 459	1 9	2787	2	Y	417	412	0	5 1 -0-
05	4030 X	3505	-0-	-525	-0-	344 472	1 9	2689	2	Y	429	422	0	7 1 -0-
06	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	344 449	1 9	2852	2	Y	408	400	0	8 1 -0-
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	351 487	1 9	2976	2	Y	443	441	0	2 1 -0-
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	332 455	1 9	2897	2	Y	414	412	0	2 1 -0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13560	- 19211						
04	2850 X	2366	-0-	-484	-0-	197 398	1 9	1771	2	Y	362	359	0	3 1 -0-
05	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	239 439	1 9	1879	2	Y	399	394	0	5 1 -0-
06	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	214 395	1 9	1791	2	Y	359	354	0	5 1 -0-
07	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	201 419	1 9	1725	2	Y	381	380	0	1 1 -0-
08	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	202 411	1 9	1779	2	Y	374	373	0	1 1 -0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 13354	PERF.13530	- 19081						
04	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	141 350	1 9	1281	2	Y	318	316	0	2 1 -0-
05	2294 X	1709	-0-	-585	-0-	150 359	1 9	1200	2	Y	326	323	0	3 1 -0-
06	2220 X	1814	-0-	-406	-0-	154 351	1 9	1309	2	Y	319	315	0	4 1 -0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	169 404	1 9	1464	2	Y	367	366	0	1 1 -0-
*08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	153 350	1 9	1362	2	Y	318	317	0	1 1 -0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 12802	PERF.12949	- 20100						
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2927	2	238	9	Y	216	204	0	12 1 -0-
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2546	2	221	9	Y	201	189	0	12 1 -0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2437	2	151	9	Y	137	125	0	12 1 -0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3663	2	246	9	Y	224	208	0	16 1 -0-
*08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3518	2	284	9	Y	258	242	0	16 1 -0-
09	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						
04	3570 X	3196	-0-	-374	-0-	2920	2	276	9	Y	251	239	0	12 1 -0-
05	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3015	2	293	9	Y	266	252	0	14 1 -0-
06	3240 X	3038	-0-	-202	-0-	2767	2	271	9	Y	246	233	0	13 1 -0-
07	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2874	2	267	9	Y	243	231	0	12 1 -0-
08	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	2821	2	263	9	Y	239	226	0	13 1 -0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE					
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4189	2	350	9	Y	318	301	0	17	1	-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3843	2	332	9	Y	302	284	0	18	1	-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3500	2	296	9	Y	269	252	0	17	1	-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3459	2	286	9	Y	260	245	0	15	1	-0-
*08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3378	2	277	9	Y	252	236	0	16	1	-0-
09	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				
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25	2	83	9	Y	75	75	0			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370		- 17222				
04	3750 X	3300	-0-	-450	-0-	287	1	2576	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
						437	9									
05	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	259	1	2032	2	Y	326	321	0	5	1	-0-
						359	9									
06	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	315	1	2643	2	Y	406	399	0	7	1	-0-
						447	9									
07	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	317	1	2717	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
						472	9									
08	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	298	1	2617	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
						416	9									
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430		- 17282				
04	3870 X	2818	-0-	-1052	-0-	239	1	2144	2	Y	395	392	0	3	1	-0-
						435	9									
05	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	284	1	2236	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
						462	9									
06	3030 X	1934	-0-	-1096	-0-	167	1	1412	2	Y	323	319	0	4	1	-0-
						355	9									
07	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	242	1	2086	2	Y	416	414	0	2	1	-0-
						458	9									
08	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	250	1	2200	2	Y	387	385	0	2	1	-0-
						426	9									
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105		- 20361				
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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				
04	4950 X	4320	-0-	-630	-0-	3993	2	327	9	Y	297	280	0	17	1	-0-
05	4774 X	4615	-0-	-159	-0-	4267	2	348	9	Y	316	296	0	20	1	-0-
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3932	2	333	9	Y	303	284	0	19	1	-0-
07	4774 X	4372	-0-	-402	-0-	4031	2	341	9	Y	310	293	0	17	1	-0-
08	4774 X	4249	-0-	-525	-0-	3990	2	259	9	Y	235	216	0	19	1	-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-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 #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701			
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		
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	316 1	3979 2	Y	740	734 0	6 1	-0-	
						814 9							
05	4464 X	2901	-0-	-1563	-0-	159 1	2142 2	Y	545	539 0	6 1	-0-	
						600 9							
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	168 1	2293 2	Y	561	555 0	6 1	-0-	
						617 9							
07	3162 X	2813	-0-	-349	-0-	153 1	2005 2	Y	595	593 0	2 1	-0-	
						655 9							
08	5270 X	2335	-0-	-2935	-0-	120 1	1657 2	Y	507	506 0	1 1	-0-	
						558 9							
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541			
04	270 X	176	-0-	-94	-0-	13 1	156 2	Y	6	6 0		-0-	
						7 9							
05	279 X	5	-0-	-274	-0-	1 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
06	240 X	80	-0-	-160	-0-	6 1	73 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
07	248 X	64	-0-	-184	-0-	5 1	56 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
08	248 X	23	-0-	-225	-0-	1 1	18 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741			
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-	
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-	
06	2580 X	42	-0-	-2538	-0-	5 1	37 2	Y	-0-			-0-	
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910 - 20371			
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5368 2	458 9	Y	416	394 0	22 1	-0-	
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5422 2	477 9	Y	434	408 0	26 1	-0-	
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5040 2	449 9	Y	408	384 0	24 1	-0-	
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5133 2	437 9	Y	397	375 0	22 1	-0-	
*08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4939 2	427 9	Y	388	365 0	23 1	-0-	
09	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			
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5850 2	458 9	Y	416	392 0	24 1	-0-	
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5505 2	450 9	Y	409	383 0	26 1	-0-	
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5181 2	469 9	Y	426	401 0	25 1	-0-	
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	4781 2	439 9	Y	399	378 0	21 1	-0-	
*08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	4982 2	427 9	Y	388	365 0	23 1	-0-	
09	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			
04	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	10493 2	707 9	Y	643	600 0	43 1	-0-	
05	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	11848 2	793 9	Y	721	665 0	56 1	-0-	
06	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10398 2	787 9	Y	715	665 0	50 1	-0-	
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	9757 2	833 9	Y	757	715 0	42 1	-0-	
*08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	9696 2	842 9	Y	765	720 0	45 1	-0-	
09	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	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
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-		79	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-		237	2	8	9	Y	7	6	0	-0-
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-		323	2	12	9	Y	11	10	0	-0-
*08	151 X	151	-0-	-0-	-0-		141	2	10	9	Y	9	8	0	-0-
09	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					
04	5490 X	4983	-0-	-507	-0-		4088	2	895	9	Y	814	798	0	-0-
05	5704 X	5157	-0-	-547	-0-		4232	2	925	9	Y	841	821	0	-0-
06	5520 X	5023	-0-	-497	-0-		4111	2	912	9	Y	829	810	0	-0-
07	5456 X	5323	-0-	-133	-0-		4391	2	932	9	Y	847	829	0	-0-
08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-		4267	2	901	9	Y	819	799	0	-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13065 - 20421					
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-		849	2	30	9	Y	27	23	0	-0-
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-		26	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-		89	2	17	9	Y	15	15	0	-0-
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-		113	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
*08	126 X	126	-0-	-0-	-0-		123	2	3	9	Y	3	2	0	-0-
09	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					
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		80	1	796	2	Y	399	398	0	-0-
							439	9							
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		199	1	1605	2	Y	386	382	0	-0-
							425	9							
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		95	1	858	2	Y	349	347	0	-0-
							384	9							
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		104	1	957	2	Y	361	360	0	-0-
							397	9							
08	2170 N	406	-0-	-1764	-0-		9	1	144	2	Y	230	230	0	-0-
							253	9							
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320 - 17082					
04	4230 X	3524	-0-	-706	-0-		288	1	2627	2	Y	554	550	0	-0-
							609	9							
05	4247 X	3270	-0-	-977	-0-		297	1	2379	2	Y	540	534	0	-0-
							594	9							
06	4080 X	2845	-0-	-1235	-0-		247	1	2103	2	Y	450	444	0	-0-
							495	9							
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		301	1	2622	2	Y	519	517	0	-0-
							571	9							
*08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		324	1	2904	2	Y	580	578	0	-0-
							638	9							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-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 #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292						
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					
04	8940 X	6270	-0-	-2670	-0-	65	1	5611	2	Y	540	531	0	9	1	-0-
						594	9									
05	7533 X	5470	-0-	-2063	-0-	56	1	4802	2	Y	556	543	0	13	1	-0-
						612	9									
06	6450 X	5276	-0-	-1174	-0-	55	1	4592	2	Y	572	559	0	13	1	-0-
						629	9									
07	6665 X	4127	-0-	-2538	-0-	44	1	3557	2	Y	478	475	0	3	1	-0-
						526	9									
08	6479 X	4395	-0-	-2084	-0-	49	1	3784	2	Y	511	508	0	3	1	-0-
						562	9									
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760 - 19524						
04	5520 X	4628	-0-	-892	-0-	3778	2	850	9	Y	773	758	0	15	1	-0-
						814	9									
05	5704 X	4732	-0-	-972	-0-	3837	2	895	9	Y	814	796	0	18	1	-0-
						3624	2									
06	5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	3624	2	862	9	Y	784	767	0	17	1	-0-
						3847	2									
07	5456 X	4681	-0-	-775	-0-	3847	2	834	9	Y	758	742	0	16	1	-0-
						520	9									
08	5053 X	4533	-0-	-520	-0-	3718	2	815	9	Y	741	724	0	17	1	-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262 - 19292						
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	71	1	6201	2	Y	788	778	0	10	1	-0-
						867	9									
05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	79	1	6752	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
						1005	9									
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	87	1	7215	2	Y	999	978	0	21	1	-0-
						1099	9									
07	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	94	1	7582	2	Y	1132	1126	0	6	1	-0-
						1245	9									
*08	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	90	1	6900	2	Y	957	952	0	5	1	-0-
						1053	9									
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785 - 19530						
04	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
						1	2			Y	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402 - 19192						
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07	1612 X	16	-0-	-1596	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
						28	1			Y	-0-					-0-
*08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	Y	133	131	0	2	1	-0-
						146	9									
09	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												
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	1852	-0-	-3128	-0-	18	1	1578	2	Y	233	230	0	3 1 -0-
05	5146 X	350	-0-	-4796	-0-	256	9							
						3	1	262	2	Y	77	76	0	1 1 -0-
						85	9							
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7	7	0	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502				
04	7200 X	4773	-0-	-2427	-0-	45	1	3961	2	Y	697	690	0	7 1 -0-
05	5983 X	4499	-0-	-1484	-0-	767	9							
						43	1	3687	2	Y	699	689	0	10 1 -0-
						769	9							
06	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	58	1	4813	2	Y	709	695	0	14 1 -0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	780	9							
						58	1	4636	2	Y	757	753	0	4 1 -0-
						833	9							
08	4929 X	4718	-0-	-211	-0-	52	1	4000	2	Y	605	602	0	3 1 -0-
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	666	9							
										Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132				
04	2010 X	2007	-0-	-3	-0-	183	1	1625	2	Y	181	178	0	3 1 -0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	199	9							
						223	1	1735	2	Y	216	211	0	5 1 -0-
						238	9							
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	265	1	2173	2	Y	188	182	0	6 1 -0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	207	9							
						207	1	1719	2	Y	100	99	0	1 1 -0-
						110	9							
08	2201 X	1462	-0-	-739	-0-	139	1	1202	2	Y	110	109	0	1 1 -0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	121	9							
										Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392				
04	3000 N	2118	-0-	-882	2526	129	1	1636	2	Y	321	318	0	3 1 -0-
05	3100 N	2235	-0-	-865	1661	353	9							
						126	1	1700	2	Y	372	368	0	4 1 -0-
						409	9							
06	3000 N	2337	-0-	-663	998	134	1	1816	2	Y	352	347	0	5 1 -0-
07	3028 N	2030	-0-	-998	-0-	387	9							
						117	1	1520	2	Y	357	356	0	1 1 -0-
						393	9							
*08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	149	1	1995	2	Y	333	332	0	1 1 -0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	366	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 #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	1547	-0-	-1273	-0-	96	1	1213	2	Y	216	214	0	2 1 -0-
05	2914 X	1782	-0-	-1132	-0-	238	9	98	1	Y	324	321	0	3 1 -0-
06	2220 X	903	-0-	-1317	-0-	356	9	51	1	Y	153	151	0	2 1 -0-
07	1767 X	1556	-0-	-211	-0-	168	9	103	1	Y	146	145	0	1 1 -0-
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-	161	9	37	1	Y	137	137	0	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	151	9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015				TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272				
04	1320 X	212	-0-	-1108	-0-	44	2	168	9	N	153	153	0	-0-
05	1364 X	659	-0-	-705	-0-	29	1	424	2	N	187	186	0	-0-
06	1260 X	906	-0-	-354	-0-	206	9	47	1	N	179	177	0	2 1 -0-
07	1054 X	979	-0-	-75	-0-	197	9	63	1	N	103	102	0	1 1 -0-
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	113	9	97	1	N	18	17	0	1 1 -0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	20	9			N	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662				
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1	2433	2	Y	737	733	0	4 1 -0-
05	3007 X	2124	-0-	-883	-0-	811	9	87	1	Y	720	717	0	3 1 -0-
06	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	792	9	59	1	Y	583	581	0	2 1 -0-
07	3689 X	2074	-0-	-1615	-0-	641	9	91	1	Y	662	661	0	1 1 -0-
08	3534 X	2136	-0-	-1398	-0-	728	9	98	1	Y	602	601	0	1 1 -0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	662	9			Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015				TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	220	1	2826	2	Y	662	657	0	5 1 -0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	728	9	221	1	Y	742	734	0	8 1 -0-
06	4020 X	3857	-0-	-163	-0-	816	9	215	1	Y	647	639	0	8 1 -0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	712	9	287	1	Y	674	671	0	3 1 -0-
08	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	741	9	165	1	Y	564	562	0	2 1 -0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	620	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
04	6180 X	4254	-0-	-1926	-0-	261	1	3269	2	Y	658	653	0	5 1 -0-
						724	9							
05	6386 X	4811	-0-	-1575	-0-	266	1	3570	2	Y	886	877	0	9 1 -0-
						975	9							
06	6180 X	4609	-0-	-1571	-0-	259	1	3483	2	Y	788	778	0	10 1 -0-
						867	9							
07	5146 X	3773	-0-	-1373	-0-	215	1	2767	2	Y	719	717	0	2 1 -0-
						791	9							
08	5146 X	4488	-0-	-658	-0-	255	1	3407	2	Y	751	749	0	2 1 -0-
						826	9							
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13150 - 19089				
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1014	1	6531	2	Y	1023	1012	0	11 1 -0-
						1125	9							
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	629	1	5859	2	Y	1152	1137	0	15 1 -0-
						1267	9							
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	561	1	5742	2	Y	1063	1047	0	16 1 -0-
						1169	9							
07	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	1026	1	6000	2	Y	1219	1214	0	5 1 -0-
						1341	9							
08	8959 X	8026	-0-	-933	-0-	565	1	6181	2	Y	1164	1160	0	4 1 -0-
						1280	9							
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13260 - 18912				
04	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	107	107	0	-0-
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-			-0-
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	-7	-0-	7	1	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-
-----														
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13125 - 19104				
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	Y	419	418	0	1 1 -0-
						461	9							
05	3100 N	4296	-0-	1196	1196	332	1	3067	2	Y	815	807	0	8 1 -0-
						897	9							
06	3000 N	2249	-0-	-751	445	134	1	1399	2	Y	651	647	0	4 1 -0-
						716	9							
07	2742 N	2297	-0-	-445	-0-	228	1	1363	2	Y	642	641	0	1 1 -0-
						706	9							
08	4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	140	1	1525	2	Y	468	467	0	1 1 -0-
						515	9							
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	488	1	3137	2	Y	749	744	0	5	1	-0-
						824	9									
05	4495 X	3783	-0-	-712	-0-	291	1	2690	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
						802	9									
06	4350 X	3137	-0-	-1213	-0-	221	1	2252	2	Y	604	598	0	6	1	-0-
						664	9									
07	4495 X	2005	-0-	-2490	-0-	198	1	1190	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
08	4774 X	4274	-0-	-500	-0-	289	1	3138	2	Y	770	768	0	2	1	-0-
						847	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	4555	-0-	-2315	-0-	485	1	3184	2	Y	805	800	0	5	1	-0-
						886	9									
05	5642 X	4553	-0-	-1089	-0-	351	1	3298	2	Y	822	814	0	8	1	-0-
						904	9									
06	5850 X	4772	-0-	-1078	-0-	350	1	3590	2	Y	756	746	0	10	1	-0-
						832	9									
07	6045 X	3354	-0-	-2691	-0-	391	1	2300	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
						663	9									
*08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	2	Y	662	659	0	3	1	-0-
						728	9									
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	619	1	3988	2	Y	645	639	0	6	1	-0-
						710	9									
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	439	1	4083	2	Y	752	741	0	11	1	-0-
						827	9									
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	502	1	5104	2	Y	811	797	0	14	1	-0-
						892	9									
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	674	1	3972	2	Y	896	893	0	3	1	-0-
						986	9									
*08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	387	1	4266	2	Y	894	891	0	3	1	-0-
						983	9									
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-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 #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	991	2	Y	105	103	0	2	1	-0-
						116	9									
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	2	162	9	Y	147	147	0			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49	2	206	9	Y	187	187	0			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	47	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
08	1581 X	171	-0-	-1410	-0-	33	2	138	9	Y	125	125	0			-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418						
04	5580 X	4746	-0-	-834	-0-	4335	2	411	9	Y	374	356	0	18	1	-0-
05	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	4534	2	396	9	Y	360	339	0	21	1	-0-
06	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4453	2	384	9	Y	349	328	0	21	1	-0-
07	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	4019	2	358	9	Y	325	308	0	17	1	-0-
08	5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4094	2	352	9	Y	320	301	0	19	1	-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563						
04	8430 X	7975	-0-	-455	-0-	7071	2	904	9	Y	822	793	0	29	1	-0-
05	8711 X	7703	-0-	-1008	-0-	6886	2	817	9	Y	743	711	0	32	1	-0-
06	8430 X	7605	-0-	-825	-0-	6839	2	766	9	Y	696	664	0	32	1	-0-
07	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	7302	2	803	9	Y	730	699	0	31	1	-0-
*08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	6981	2	785	9	Y	714	682	0	32	1	-0-
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502						
04	3630 X	3426	-0-	-204	-0-	370	1	2394	2	Y	602	598	0	4	1	-0-
						662	9									
05	3751 X	3094	-0-	-657	-0-	239	1	2222	2	Y	575	569	0	6	1	-0-
						633	9									
06	3630 X	1981	-0-	-1649	-0-	124	1	1309	2	Y	498	494	0	4	1	-0-
						548	9									
07	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	202	1	1241	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
						652	9									
08	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	265	1	2889	2	Y	703	701	0	2	1	-0-
						773	9									
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728						
04	5130 X	4154	-0-	-976	-0-	251	1	3193	2	Y	645	640	0	5	1	-0-
						710	9									
05	5611 X	4785	-0-	-826	-0-	284	1	3800	2	Y	637	627	0	10	1	-0-
						701	9									
06	5430 X	4641	-0-	-789	-0-	279	1	3736	2	Y	569	558	0	11	1	-0-
						626	9									
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	306	1	3886	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
						580	9									
*08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	2	Y	553	550	0	3	1	-0-
						608	9									
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-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 #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE					
04	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	591	1	3799	2	Y	552	546	0	6	1	-0-
						607	9									
05	4836 X	2237	-0-	-2599	-0-	181	1	1680	2	Y	342	338	0	4	1	-0-
						376	9									
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	44	44	0			-0-
07	4836 X	119	-0-	-4717	-0-	32	2	87	9	Y	79	79	0			-0-
08	5177 X	333	-0-	-4844	-0-	24	1	257	2	Y	47	47	0			-0-
						52	9									
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563							
04	16320 X	8617	-0-	-7703	-0-	8075	2	542	9	Y	493	460	0	33	1	-0-
05	14322 X	6250	-0-	-8072	-0-	5872	2	378	9	Y	344	316	0	28	1	-0-
06	13860 X	5294	-0-	-8566	-0-	4990	2	304	9	Y	276	252	0	24	1	-0-
07	11408 X	7514	-0-	-3894	-0-	7049	2	465	9	Y	423	393	0	30	1	-0-
08	11005 X	8108	-0-	-2897	-0-	7518	2	590	9	Y	536	501	0	35	1	-0-
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012							
04	5040 X	4588	-0-	-452	-0-	364	1	3464	2	Y	691	685	0	6	1	-0-
						760	9									
05	5208 X	4736	-0-	-472	-0-	892	1	3035	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
						809	9									
06	4860 X	4443	-0-	-417	-0-	901	1	2852	2	Y	627	619	0	8	1	-0-
						690	9									
07	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	396	1	2948	2	Y	684	682	0	2	1	-0-
						752	9									
08	4743 X	4185	-0-	-558	-0-	356	1	3136	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
						693	9									
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161							
04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	8702	2	762	9	Y	693	657	0	36	1	-0-
05	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10702	2	845	9	Y	768	717	0	51	1	-0-
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	8839	2	719	9	Y	654	612	0	42	1	-0-
07	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	8672	2	722	9	Y	656	619	0	37	1	-0-
*08	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	8721	2	741	9	Y	674	633	0	41	1	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832							
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	298	1	2839	2	Y	649	644	0	5	1	-0-
						714	9									
05	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	557	1	1905	2	Y	594	589	0	5	1	-0-
						653	9									
06	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	491	1	1574	2	Y	504	500	0	4	1	-0-
						554	9									
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	326	1	2431	2	Y	652	650	0	2	1	-0-
						717	9									
08	4185 X	3493	-0-	-692	-0-	289	1	2548	2	Y	596	594	0	2	1	-0-
						656	9									
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	380 N	-0-	-0-	-380	-0-					Y	9	9	0		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	Y	378	375	0	3 1	-0-
						416	9								
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	124	124	0		-0-
						136	9								
08	124 X	8	-0-	-116	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722							
04	8040 X	7411	-0-	-629	-0-	891	1	5615	2	Y	823	814	0	9 1	-0-
						905	9								
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	681	1	6134	2	Y	896	880	0	16 1	-0-
						986	9								
06	8040 X	7272	-0-	-768	-0-	584	1	5793	2	Y	814	797	0	17 1	-0-
						895	9								
07	8308 X	7395	-0-	-913	-0-	972	1	5473	2	Y	864	859	0	5 1	-0-
						950	9								
08	7812 X	7096	-0-	-716	-0-	538	1	5681	2	Y	797	793	0	4 1	-0-
						877	9								
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072							
04	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	1057	1	6644	2	Y	820	809	0	11 1	-0-
						902	9								
05	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	719	1	6475	2	Y	813	796	0	17 1	-0-
						894	9								
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	683	1	6763	2	Y	804	784	0	20 1	-0-
						884	9								
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	1171	1	6574	2	Y	849	843	0	6 1	-0-
						934	9								
08	8959 X	8872	-0-	-87	-0-	696	1	7318	2	Y	780	775	0	5 1	-0-
						858	9								
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299							
04	7110 X	6848	-0-	-262	-0-	835	1	5254	2	Y	690	681	0	9 1	-0-
						759	9								
05	7347 X	6637	-0-	-710	-0-	585	1	5274	2	Y	707	693	0	14 1	-0-
						778	9								
06	7110 X	6469	-0-	-641	-0-	526	1	5217	2	Y	660	645	0	15 1	-0-
						726	9								
07	7347 X	6608	-0-	-739	-0-	880	1	4951	2	Y	706	702	0	4 1	-0-
						777	9								
08	6634 X	6491	-0-	-143	-0-	500	1	5270	2	Y	655	651	0	4 1	-0-
						721	9								
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-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 #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000		- 19762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	270	1	2618	2	Y	618	614	0	4	1	-0-
						680	9									
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	793	1	2783	2	Y	932	925	0	7	1	-0-
						1025	9									
06	4020 X	2748	-0-	-1272	-0-	498	1	1623	2	Y	570	566	0	4	1	-0-
						627	9									
07	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	320	1	2404	2	Y	567	565	0	2	1	-0-
						624	9									
08	4588 X	3288	-0-	-1300	-0-	264	1	2372	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
						652	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906		- 21083				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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				
04	6390 X	5733	-0-	-657	-0-	533	1	4734	2	Y	424	416	0	8	1	-0-
						466	9									
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	817	1	6350	2	Y	530	513	0	17	1	-0-
						583	9									
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	844	1	6963	2	Y	525	505	0	20	1	-0-
						578	9									
07	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	837	1	7056	2	Y	549	543	0	6	1	-0-
						604	9									
*08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	788	1	6819	2	Y	499	494	0	5	1	-0-
						549	9									
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224		- 20776				
04	7860 X	6002	-0-	-1858	-0-	536	1	4761	2	Y	641	633	0	8	1	-0-
						705	9									
05	8091 X	6633	-0-	-1458	-0-	671	1	5217	2	Y	677	663	0	14	1	-0-
						745	9									
06	6900 X	6268	-0-	-632	-0-	605	1	4996	2	Y	606	592	0	14	1	-0-
						667	9									
07	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	576	1	4865	2	Y	622	618	0	4	1	-0-
						684	9									
08	7130 X	5539	-0-	-1591	-0-	511	1	4436	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
						592	9									
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-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 #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004			
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	
04		5057 X	5057	-0-	-0-	489 1	4289 2	Y	254	247 0	7 1	-0-	
						279 9							
05		4480 X	4480	-0-	-0-	481 1	3706 2	Y	266	256 0	10 1	-0-	
						293 9							
06		3856 X	3856	-0-	-0-	386 1	3176 2	Y	267	258 0	9 1	-0-	
						294 9							
07		4852 X	4852	-0-	-0-	487 1	4065 2	Y	273	270 0	3 1	-0-	
						300 9							
08		5239 X	4708	-0-	-531	463 1	3974 2	Y	246	243 0	3 1	-0-	
						271 9							
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502			
04		11856 X	11856	-0-	-0-	11010 2	846 9	Y	769	751 0	18 1	-0-	
						10289 2	861 9	Y	783	756 0	27 1	-0-	
05		11150 X	11150	-0-	-0-	9995 2	796 9	Y	724	695 0	29 1	-0-	
						10211 2	839 9	Y	763	754 0	9 1	-0-	
06		10791 X	10791	-0-	-0-	9608 2	743 9	Y	675	668 0	7 1	-0-	
07		11050 X	11050	-0-	-0-							-0-	
08		12245 X	10351	-0-	-1894							-0-	
09		11850 X	NO RPT	-0-	-11850			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242			
04		12510 X	11527	-0-	-983	10608 2	919 9	Y	835	818 0	17 1	-0-	
						9211 2	911 9	Y	828	804 0	24 1	-0-	
05		12927 X	10122	-0-	-2805	9153 2	776 9	Y	705	679 0	26 1	-0-	
						9784 2	846 9	Y	769	761 0	8 1	-0-	
06		12510 X	9929	-0-	-2581	9836 2	809 9	Y	735	728 0	7 1	-0-	
07		12927 X	10630	-0-	-2297							-0-	
08		12462 X	10645	-0-	-1817							-0-	
09		11520 X	NO RPT	-0-	-11520			Y	NO RPT			-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622			
04		7200 X	5684	-0-	-1516	545 1	4797 2	Y	311	303 0	8 1	-0-	
						342 9							
05		7440 X	6271	-0-	-1169	677 1	5216 2	Y	344	330 0	14 1	-0-	
						378 9							
06		7140 X	5941	-0-	-1199	609 1	4989 2	Y	312	298 0	14 1	-0-	
						343 9							
07		6758 X	5559	-0-	-1199	559 1	4672 2	Y	298	294 0	4 1	-0-	
						328 9							
08		6262 X	4483	-0-	-1779	441 1	3789 2	Y	230	227 0	3 1	-0-	
						253 9							
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060			Y	NO RPT			-0-	
-----													
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172			
04		4410 X	4079	-0-	-331	389 1	3425 2	Y	241	235 0	6 1	-0-	
						265 9							
05		4878 X	4878	-0-	-0-	527 1	4055 2	Y	269	258 0	11 1	-0-	
						296 9							
06		4568 X	4568	-0-	-0-	467 1	3827 2	Y	249	238 0	11 1	-0-	
						274 9							
07		5959 X	5959	-0-	-0-	602 1	5024 2	Y	303	299 0	4 1	-0-	
						333 9							
*08		6252 X	6252	-0-	-0-	617 1	5293 2	Y	311	307 0	4 1	-0-	
						342 9							
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700		- 19622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	151	1	1431	2	Y	439	437	0	2	1	-0-
						483	9									
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	182	1	1510	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
						507	9									
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	2	Y	430	426	0	4	1	-0-
						473	9									
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	159	1	1455	2	Y	458	457	0	1	1	-0-
						504	9									
08	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	152	1	1413	2	Y	411	410	0	1	1	-0-
						452	9									
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775		- 20277				
04	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	715	1	6358	2	Y	701	691	0	10	1	-0-
						771	9									
05	8091 X	7349	-0-	-742	-0-	779	1	6006	2	Y	513	497	0	16	1	-0-
						564	9									
06	7830 X	6444	-0-	-1386	-0-	648	1	5323	2	Y	430	415	0	15	1	-0-
						473	9									
07	8091 X	5891	-0-	-2200	-0-	582	1	4880	2	Y	390	386	0	4	1	-0-
						429	9									
08	8866 X	4987	-0-	-3879	-0-	485	1	4174	2	Y	298	295	0	3	1	-0-
						328	9									
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570		- 19272				
04	5940 X	5214	-0-	-726	-0-	448	1	3983	2	Y	712	705	0	7	1	-0-
						783	9									
05	5487 X	5067	-0-	-420	-0-	485	1	3788	2	Y	722	712	0	10	1	-0-
						794	9									
06	5820 X	4745	-0-	-1075	-0-	437	1	3623	2	Y	623	613	0	10	1	-0-
						685	9									
07	6014 X	5209	-0-	-805	-0-	469	1	3974	2	Y	696	693	0	3	1	-0-
						766	9									
08	5766 X	4915	-0-	-851	-0-	432	1	3762	2	Y	655	652	0	3	1	-0-
						721	9									
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685		- 17762				
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	488	1	4341	2	Y	535	528	0	7	1	-0-
						589	9									
05	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	549	1	4295	2	Y	576	565	0	11	1	-0-
						634	9									
06	5400 X	5335	-0-	-65	-0-	509	1	4234	2	Y	538	526	0	12	1	-0-
						592	9									
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	4754	2	Y	615	611	0	4	1	-0-
						677	9									
08	6045 X	5660	-0-	-385	-0-	520	1	4529	2	Y	555	552	0	3	1	-0-
						611	9									
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-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 #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172				
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	98	97	0	1 1
						108	9							
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	76	1	655	2	Y	114	112	0	2 1
						125	9							
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	671	2	Y	168	167	0	1 1
						185	9							
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	39	2	110	9	Y	100	100	0	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13625 - 18702				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262				
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2307	2	Y	280	276	0	4 1
						308	9							
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	301	1	2406	2	Y	340	334	0	6 1
						374	9							
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	219	1	1854	2	Y	254	249	0	5 1
						279	9							
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	294	1	2553	2	Y	322	320	0	2 1
						354	9							
08	4216 X	3508	-0-	-708	-0-	320	1	2835	2	Y	321	319	0	2 1
						353	9							
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13680 - 18882				
04	13530 X	8825	-0-	-4705	-0-	1286	1	6584	2	Y	868	857	0	11 1
						955	9							
05	13981 X	8699	-0-	-5282	-0-	1256	1	6451	2	Y	902	885	0	17 1
						992	9							
06	12330 X	7215	-0-	-5115	-0-	1095	1	5232	2	Y	807	792	0	15 1
						888	9							
07	9765 X	8491	-0-	-1274	-0-	1350	1	6128	2	Y	921	916	0	5 1
						1013	9							
08	9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	1254	1	5574	2	Y	803	799	0	4 1
						883	9							
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802				
04	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	525	1	2701	2	Y	546	542	0	4 1
						601	9							
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	546	1	2815	2	Y	573	566	0	7 1
						630	9							
06	4050 X	3731	-0-	-319	-0-	549	1	2617	2	Y	514	507	0	7 1
						565	9							
07	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	565	1	2572	2	Y	553	551	0	2 1
						608	9							
08	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	540	1	2407	2	Y	497	495	0	2 1
						547	9							
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		3570 X	431	-0-	-3139	-0-	57 2	374 9	Y	340	340 0	-0-	
05		3596 X	3496	-0-	-100	-0-	482 1	2480 2	Y	485	478 0	-0-	
							534 9				7 1	-0-	
06		4080 X	3531	-0-	-549	-0-	524 1	2493 2	Y	467	460 0	-0-	
							514 9				7 1	-0-	
07		4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	399 1	1822 2	Y	438	436 0	-0-	
							482 9				2 1	-0-	
08		3503 X	2860	-0-	-643	-0-	436 1	1950 2	Y	431	430 0	-0-	
							474 9				1 1	-0-	
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302		- 17812	
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	127 1	1595 2	Y	297	294 0	-0-	
							327 9				3 1	-0-	
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	134 1	1798 2	Y	345	340 0	-0-	
							380 9				5 1	-0-	
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89 1	1262 2	Y	476	473 0	-0-	
							524 9				3 1	-0-	
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120 1	1608 2	Y	567	566 0	-0-	
							624 9				1 1	-0-	
08		2387 X	1899	-0-	-488	-0-	90 1	1275 2	Y	485	484 0	-0-	
							534 9				1 1	-0-	
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13030		- 19832	
04		4500 X	3387	-0-	-1113	-0-	264 1	2522 2	Y	546	542 0	-0-	
							601 9				4 1	-0-	
05		4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	671 1	2289 2	Y	592	586 0	-0-	
							651 9				6 1	-0-	
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	750 1	2383 2	Y	552	545 0	-0-	
							607 9				7 1	-0-	
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	367 1	2727 2	Y	606	604 0	-0-	
							667 9				2 1	-0-	
*08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	310 1	2724 2	Y	544	542 0	-0-	
							598 9				2 1	-0-	
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13445		- 19922	
04		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2355 2	111 9	Y	101	97 0	-0-	
							3478 2	26 9	Y	24	14 0	-0-	
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3264 2	21 9	Y	19	9 0	-0-	
							3194 2	297 9	Y	270	267 0	-0-	
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3336 2	332 9	Y	302	300 0	-0-	
									Y	NO RPT	2 1	-0-	
07		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-					3 1	-0-	
											10 1	-0-	
*08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-					10 1	-0-	
											3 1	-0-	
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT	2 1	-0-	
-----													
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425		- 17752	
04		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1026 1	8974 2	Y	698	683 0	-0-	
							768 9				15 1	-0-	
05		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1150 1	8818 2	Y	753	729 0	-0-	
							828 9				24 1	-0-	
06		10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	1065 1	8688 2	Y	720	695 0	-0-	
							792 9				25 1	-0-	
07		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	819 1	6843 2	Y	731	725 0	-0-	
							804 9				6 1	-0-	
08		11346 X	6178	-0-	-5168	-0-	570 1	4916 2	Y	629	625 0	-0-	
							692 9				4 1	-0-	
09		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-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	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	* C M	EOM BALANCE			
04	7890 X	5378	-0-	-2512	-0-	4979	2	399	9	Y	363	355	0	8	1	-0-
05	8153 X	4445	-0-	-3708	-0-	4117	2	328	9	Y	298	287	0	11	1	-0-
06	7890 X	5255	-0-	-2635	-0-	4875	2	380	9	Y	345	331	0	14	1	-0-
07	7843 X	4157	-0-	-3686	-0-	3851	2	306	9	Y	278	275	0	3	1	-0-
08	7781 X	4913	-0-	-2868	-0-	4582	2	331	9	Y	301	298	0	3	1	-0-
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422								
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	612	1	5422	2	Y	822	813	0	9	1	-0-
						904	9									
05	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	688	1	5356	2	Y	879	865	0	14	1	-0-
						967	9									
06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	618	1	5122	2	Y	823	808	0	15	1	-0-
						905	9									
07	6820 X	6623	-0-	-197	-0-	598	1	5067	2	Y	871	867	0	4	1	-0-
						958	9									
08	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	560	1	4876	2	Y	794	790	0	4	1	-0-
						873	9									
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152								
04	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	Y	258	256	0	2	1	-0-
						284	9									
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	189	1	1519	2	Y	252	248	0	4	1	-0-
						277	9									
06	2310 X	47	-0-	-2263	-0-	2	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
07	2387 X	113	-0-	-2274	-0-	34	2	79	9	Y	72	72	0			-0-
*08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	199	1	1789	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
						293	9									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512								
04	4500 X	2593	-0-	-1907	-0-	208	1	1902	2	Y	439	436	0	3	1	-0-
						483	9									
05	4464 X	3321	-0-	-1143	-0-	317	1	2510	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
						494	9									
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	388	1	3261	2	Y	520	511	0	9	1	-0-
						572	9									
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	447	1	3824	2	Y	575	572	0	3	1	-0-
						633	9									
08	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	292	1	2566	2	Y	390	388	0	2	1	-0-
						429	9									
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452								
04	3840 X	2778	-0-	-1062	-0-	212	1	1972	2	Y	540	537	0	3	1	-0-
						594	9									
05	3875 X	2654	-0-	-1221	-0-	224	1	1832	2	Y	544	539	0	5	1	-0-
						598	9									
06	3450 X	2790	-0-	-660	-0-	228	1	1980	2	Y	529	524	0	5	1	-0-
						582	9									
07	3472 X	3052	-0-	-420	-0-	245	1	2176	2	Y	574	572	0	2	1	-0-
						631	9									
08	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	135	1	1270	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
						508	9									
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					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
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	801	1	7217	2	Y	878	866	0	12 1 -0-
05	8835 X	8059	-0-	-776	-0-	966	9	6340	2	Y	835	818	0	17 1 -0-
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	800	1	7149	2	Y	841	821	0	20 1 -0-
07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	919	9	7493	2	Y	910	904	0	6 1 -0-
08	9982 X	7460	-0-	-2522	-0-	850	1	5981	2	Y	730	726	0	4 1 -0-
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	925	9			Y	NO RPT			-0-
						870	1							
						1001	9							
						676	1							
						803	9							
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	80	1	720	2	Y	156	155	0	1 1 -0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	172	9	1028	2	Y	202	199	0	3 1 -0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1864	2	Y	304	299	0	5 1 -0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	222	9	2024	2	Y	349	347	0	2 1 -0-
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	222	1	1973	2	Y	318	317	0	1 1 -0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	334	9			Y	NO RPT			-0-
						236	1							
						384	9							
						225	1							
						350	9							
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752				
04	4110 X	3114	-0-	-996	-0-	244	1	2220	2	Y	591	587	0	4 1 -0-
05	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	650	9	2568	2	Y	634	627	0	7 1 -0-
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	324	1	2414	2	Y	582	575	0	7 1 -0-
07	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	697	9	2481	2	Y	619	617	0	2 1 -0-
*08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	286	1	2566	2	Y	557	555	0	2 1 -0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	640	9			Y	NO RPT			-0-
						287	1							
						681	9							
						291	1							
						613	9							
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542				
04	1936 N	1440	-0-	-496	-0-	125	1	1132	2	Y	166	164	0	2 1 -0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	183	9	1256	2	Y	210	207	0	3 1 -0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	157	1	1237	2	Y	199	196	0	3 1 -0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	231	9	1330	2	Y	214	213	0	1 1 -0-
*08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	146	1	1393	2	Y	193	192	0	1 1 -0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	219	9			Y	NO RPT			-0-
						153	1							
						235	9							
						157	1							
						212	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	2	134	9	Y	122	122	0
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	144	144	0
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	158	9	37	2	Y	140	140	0
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	154	9	108	2	Y	154	154	0
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	169	9	120	9	Y	109	109	0
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	24	2			Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:	21H	RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	13430	-	19882
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	303	302	0
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	333	9	1637	2	Y	440	436	0
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	204	1	412	2	Y	288	287	0
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	484	9	259	9	Y	235	235	0
*08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	44	1	2758	2	Y	594	592	0
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	317	9			Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:	15H	RRCID ->	280781	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	13460	-	17332
04	1770 X	414	-0-	-1356	-0-	12	1	158	2	Y	222	222	0
05	2325 X	308	-0-	-2017	-0-	244	9	255	9	Y	232	232	0
06	2250 X	906	-0-	-1344	-0-	53	2	548	2	Y	271	270	0
07	1798 X	794	-0-	-1004	-0-	60	1	449	2	Y	272	272	0
*08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	298	9	314	2	Y	214	214	0
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	46	1			Y	NO RPT		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:	16H	RRCID ->	280782	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	13610	-	17452
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	475	1	4224	2	Y	729	722	0
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	802	9	4314	2	Y	697	685	0
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	556	1	4358	2	Y	728	716	0
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	767	9	4593	2	Y	798	794	0
08	5673 X	5406	-0-	-267	-0-	526	1	4149	2	Y	709	706	0
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	801	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 #: 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
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	300	1	3775	2	Y	863	857	0	6 1 -0-
						949	9							
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	356	1	4749	2	Y	1029	1016	0	13 1 -0-
						1132	9							
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	334	1	4473	2	Y	925	912	0	13 1 -0-
						1018	9							
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	324	1	4123	2	Y	903	900	0	3 1 -0-
						993	9							
08	6231 X	5193	-0-	-1038	-0-	303	1	4024	2	Y	787	784	0	3 1 -0-
						866	9							
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHEDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852				
04	4530 X	3348	-0-	-1182	-0-	202	1	2585	2	Y	510	506	0	4 1 -0-
						561	9							
05	4805 X	3194	-0-	-1611	-0-	173	1	2377	2	Y	585	579	0	6 1 -0-
						644	9							
06	4650 X	2791	-0-	-1859	-0-	150	1	2076	2	Y	514	508	0	6 1 -0-
						565	9							
07	4371 X	3263	-0-	-1108	-0-	195	1	2527	2	Y	492	490	0	2 1 -0-
						541	9							
08	3937 X	2915	-0-	-1022	-0-	161	1	2215	2	Y	490	488	0	2 1 -0-
						539	9							
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402				
04	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	549	1	12039	2	Y	1666	1618	0	48 1 -0-
						1833	9							
05	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	541	1	11783	2	Y	1699	1644	0	55 1 -0-
						1869	9							
06	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	533	1	10979	2	Y	1609	1558	0	51 1 -0-
						1770	9							
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	542	1	11402	2	Y	1592	1544	0	48 1 -0-
						1751	9							
*08	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	631	1	11198	2	Y	1535	1484	0	51 1 -0-
						1689	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392				
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	412	1	5190	2	Y	870	862	0	8 1 -0-
						957	9							
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	191	1	2560	2	Y	820	811	0	9 1 -0-
						902	9							
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	337	1	4594	2	Y	988	975	0	13 1 -0-
						1087	9							
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	391	1	5058	2	Y	1098	1094	0	4 1 -0-
						1208	9							
*08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	375	1	5023	2	Y	905	902	0	3 1 -0-
						996	9							
09	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															
SCHEDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	4020 X	3344	-0-	-676	-0-	196	1	2504	2	Y	585	581	0	4 1 -0-			
						644	9										
05	4154 X	3081	-0-	-1073	-0-	162	1	2217	2	Y	638	632	0	6 1 -0-			
						702	9										
06	3630 X	2797	-0-	-833	-0-	146	1	2012	2	Y	581	575	0	6 1 -0-			
						639	9										
07	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	159	1	2091	2	Y	586	584	0	2 1 -0-			
						645	9										
08	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	143	1	1951	2	Y	509	508	0	1 1 -0-			
						560	9										
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			-0-			
THREE SISTERS 01										WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363	
04	10800 X	10274	-0-	-526	-0-	322	1	7391	2	Y	2328	2300	0	28 1 -0-			
						2561	9										
05	11160 X	10337	-0-	-823	-0-	348	1	7780	2	Y	2008	1973	0	35 1 -0-			
						2209	9										
06	10800 X	9404	-0-	-1396	-0-	338	1	7133	2	Y	1757	1724	0	33 1 -0-			
						1933	9										
07	11160 X	9616	-0-	-1544	-0-	338	1	7341	2	Y	1761	1731	0	30 1 -0-			
						1937	9										
08	11129 X	8902	-0-	-2227	-0-	376	1	6817	2	Y	1554	1524	0	30 1 -0-			
						1709	9										
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT			-0-			
THREE SISTERS 01										WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
THREE SISTERS 01										WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120	
04	9990 X	9792	-0-	-198	-0-	331	1	7462	2	Y	1817	1788	0	29 1 -0-			
						1999	9										
05	10323 X	9570	-0-	-753	-0-	327	1	7277	2	Y	1787	1754	0	33 1 -0-			
						1966	9										
06	9990 X	8791	-0-	-1199	-0-	320	1	6705	2	Y	1605	1574	0	31 1 -0-			
						1766	9										
07	10323 X	9112	-0-	-1211	-0-	327	1	7028	2	Y	1597	1568	0	29 1 -0-			
						1757	9										
*08	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	390	1	7060	2	Y	1559	1527	0	32 1 -0-			
						1715	9										
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-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
04	10530 X	8409	-0-	-2121	-0-	310	1	6846	2	Y	1139	1112 0	27 1 -0-
						1253	9						
05	10881 X	8427	-0-	-2454	-0-	313	1	6849	2	Y	1150	1118 0	32 1 -0-
						1265	9						
06	9960 X	7577	-0-	-2383	-0-	293	1	6087	2	Y	1088	1060 0	28 1 -0-
						1197	9						
07	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	299	1	6349	2	Y	1082	1056 0	26 1 -0-
						1190	9						
08	8897 X	6044	-0-	-2853	-0-	258	1	4678	2	Y	1007	986 0	21 1 -0-
						1108	9						
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426		- 18632	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500		- 17702	
04	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	578	1	7330	2	Y	1675	1663 0	12 1 -0-
						1843	9						
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	577	1	7784	2	Y	1875	1855 0	20 1 -0-
						2063	9						
06	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	428	1	5806	2	Y	1440	1424 0	16 1 -0-
						1584	9						
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	470	1	6110	2	Y	1692	1687 0	5 1 -0-
						1861	9						
*08	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	497	1	6742	2	Y	1718	1713 0	5 1 -0-
						1890	9						
09	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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415		- 18092	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902						
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	566 1	7132 2	Y	1392	1381 0	11 1			-0-
						1531 9								
05	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	566 1	7588 2	Y	1558	1538 0	20 1			-0-
						1714 9								
06	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	532 1	7161 2	Y	1387	1367 0	20 1			-0-
						1526 9								
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	617 1	7894 2	Y	1527	1520 0	7 1			-0-
						1680 9								
*08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	481 1	6448 2	Y	1317	1312 0	5 1			-0-
						1449 9								
09	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						
04	2760 X	1961	-0-	-799	-0-	255 1	1069 2	Y	579	577 0	2 1			-0-
						637 9								
05	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	280 1	1049 2	Y	617	615 0	2 1			-0-
						679 9								
06	2400 X	2043	-0-	-357	-0-	278 1	1130 2	Y	577	574 0	3 1			-0-
						635 9								
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	439 1	2009 2	Y	587	585 0	2 1			-0-
						646 9								
*08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	204 1	1373 2	Y	568	567 0	1 1			-0-
						625 9								
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442						
04	14670 X	11967	-0-	-2703	-0-	470 1	10204 2	Y	1175	1134 0	41 1			-0-
						1293 9								
05	15159 X	11567	-0-	-3592	-0-	439 1	9595 2	Y	1394	1350 0	44 1			-0-
						1533 9								
06	14610 X	11718	-0-	-2892	-0-	470 1	9691 2	Y	1415	1370 0	45 1			-0-
						1557 9								
07	13671 X	12235	-0-	-1436	-0-	473 1	10039 2	Y	1566	1524 0	42 1			-0-
						1723 9								
08	13578 X	12079	-0-	-1499	-0-	539 1	9695 2	Y	1677	1633 0	44 1			-0-
						1845 9								
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
SCHENDEL-DOUGLAS 01		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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	17130 X	13153	-0-	-3977	-0-	827	1	10519	2	Y	1643	1626	0	17 1 -0-
						1807	9							
05	17701 X	14195	-0-	-3506	-0-	829	1	11251	2	Y	1923	1894	0	29 1 -0-
						2115	9							
06	16050 X	12441	-0-	-3609	-0-	733	1	9951	2	Y	1597	1569	0	28 1 -0-
						1757	9							
07	16244 X	13023	-0-	-3221	-0-	797	1	10337	2	Y	1717	1709	0	8 1 -0-
						1889	9							
08	14539 X	12151	-0-	-2388	-0-	723	1	9772	2	Y	1505	1498	0	7 1 -0-
						1656	9							
09	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THREE SISTERS 01		WELL #:		29H	RRCID ->	284182	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	13005	-	22427
04	17190 X	13433	-0-	-3757	-0-	486	1	10805	2	Y	1947	1904	0	43 1 -0-
						2142	9							
05	17174 X	13494	-0-	-3680	-0-	491	1	10810	2	Y	1994	1944	0	50 1 -0-
						2193	9							
06	15210 X	12631	-0-	-2579	-0-	480	1	10011	2	Y	1945	1899	0	46 1 -0-
						2140	9							
07	14322 X	12877	-0-	-1445	-0-	481	1	10269	2	Y	1934	1892	0	42 1 -0-
						2127	9							
08	13702 X	12775	-0-	-927	-0-	564	1	10153	2	Y	1871	1825	0	46 1 -0-
						2058	9							
09	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	284237	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	13417	PERF.	13290	-	19152
04	21780 X	17720	-0-	-4060	-0-	1188	1	14911	2	Y	1474	1450	0	24 1 -0-
						1621	9							
05	22506 X	17963	-0-	-4543	-0-	1161	1	15368	2	Y	1304	1263	0	41 1 -0-
						1434	9							
06	20790 X	17044	-0-	-3746	-0-	1079	1	14451	2	Y	1376	1335	0	41 1 -0-
						1514	9							
07	20615 X	17534	-0-	-3081	-0-	1120	1	14442	2	Y	1793	1781	0	12 1 -0-
						1972	9							
08	19747 X	16775	-0-	-2972	-0-	1028	1	13855	2	Y	1720	1710	0	10 1 -0-
						1892	9							
09	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	284293	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	13537	PERF.	13348	-	19110
04	16110 X	14236	-0-	-1874	-0-	991	1	12346	2	Y	817	797	0	20 1 -0-
						899	9							
05	16182 X	13467	-0-	-2715	-0-	876	1	11608	2	Y	894	863	0	31 1 -0-
						983	9							
06	14610 X	12364	-0-	-2246	-0-	806	1	10709	2	Y	772	741	0	31 1 -0-
						849	9							
07	15097 X	12936	-0-	-2161	-0-	877	1	11114	2	Y	859	850	0	9 1 -0-
						945	9							
08	14725 X	11893	-0-	-2832	-0-	777	1	10290	2	Y	751	744	0	7 1 -0-
						826	9							
09	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	16590 X	14493	-0-	-2097	-0-	958	1 12073 2	Y	1329	1309	0 20 1	-0-
05	16616 X	15183	-0-	-1433	-0-	1462	9 12620 2	Y	1473	1440	0 33 1	-0-
06	15810 X	13708	-0-	-2102	-0-	943	1 11465 2	Y	1263	1230	0 33 1	-0-
07	16337 X	13306	-0-	-3031	-0-	1620	9 11024 2	Y	1292	1283	0 9 1	-0-
08	15190 X	12808	-0-	-2382	-0-	854	1 10708 2	Y	1182	1174	0 8 1	-0-
09	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-	1389	9	Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242				
04	14730 X	11935	-0-	-2795	-0-	797	1 10036 2	Y	1002	986	0 16 1	-0-
05	14167 X	12345	-0-	-1822	-0-	1102	9 10324 2	Y	1137	1110	0 27 1	-0-
06	13410 X	12102	-0-	-1308	-0-	770	1 10163 2	Y	1076	1047	0 29 1	-0-
07	13671 X	11331	-0-	-2340	-0-	1251	9 9520 2	Y	968	960	0 8 1	-0-
08	12338 X	11121	-0-	-1217	-0-	755	1 9464 2	Y	861	854	0 7 1	-0-
09	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	1184	9	Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650				
04	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	852	1 10809 2	Y	1493	1476	0 17 1	-0-
05	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	1642	9 10914 2	Y	1570	1541	0 29 1	-0-
06	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	811	1 10202 2	Y	1406	1377	0 29 1	-0-
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	1727	9 10072 2	Y	1357	1349	0 8 1	-0-
08	13733 X	11516	-0-	-2217	-0-	754	1 9413 2	Y	1276	1269	0 7 1	-0-
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-	1547	9	Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002				
04	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	732	1 9280 2	Y	1258	1243	0 15 1	-0-
05	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	1384	9 9447 2	Y	1425	1400	0 25 1	-0-
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	699	1 8302 2	Y	1145	1122	0 23 1	-0-
07	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	1568	9 8354 2	Y	1376	1369	0 7 1	-0-
08	11780 X	10143	-0-	-1637	-0-	614	1 8068 2	Y	1348	1342	0 6 1	-0-
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	1260	9	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID ->	286619	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	12961	-		19700		
04	110220	X	54947	-0-	-55273	-0-	61 8964	1 9	45922	2	Y	8149	7965	0	184	1	-0-
05	96503	X	49719	-0-	-46784	-0-	65 7863	1 9	41791	2	Y	7148	6955	0	193	1	-0-
06	80160	X	42645	-0-	-37515	-0-	55 6492	1 9	36098	2	Y	5902	5733	0	169	1	-0-
07	66278	X	40056	-0-	-26222	-0-	51 5855	1 9	34150	2	Y	5323	5180	0	143	1	-0-
08	48174	X	35937	-0-	-12237	-0-	45 5228	1 9	30664	2	Y	4753	4613	0	140	1	-0-
09	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.	13111	-		22367		
04	134250	X	82655	-0-	-51595	-0-	89 14810	1 9	67756	2	Y	13464	13194	0	270	1	-0-
05	138291	X	82077	-0-	-56214	-0-	105 14456	1 9	67516	2	Y	13142	12832	0	310	1	-0-
06	109470	X	73310	-0-	-36160	-0-	92 12751	1 9	60467	2	Y	11592	11311	0	281	1	-0-
07	100409	X	71342	-0-	-29067	-0-	88 11913	1 9	59341	2	Y	10830	10584	0	246	1	-0-
08	71796	X	66888	-0-	-4908	-0-	81 10955	1 9	55852	2	Y	9959	9706	0	253	1	-0-
09	69480	X	NO RPT	-0-	-69480	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13347	-		17376		
04	60240	X	30756	-0-	-29484	-0-	23914	2	6842	9	Y	6220	6182	0	38	1	-0-
05	62248	X	23766	-0-	-38482	-0-	18298	2	5468	9	Y	4971	4924	0	47	1	-0-
06	60240	X	17356	-0-	-42884	-0-	13456	2	3900	9	Y	3545	3508	0	37	1	-0-
07	62248	X	16011	-0-	-46237	-0-	12372	2	3639	9	Y	3308	3298	0	10	1	-0-
08	49383	X	13156	-0-	-36227	-0-	10571	2	2585	9	Y	2350	2343	0	7	1	-0-
09	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.	13385	-		17427		
04	114270	X	40179	-0-	-74091	-0-	30993	2	9186	9	Y	8351	8301	0	50	1	-0-
05	118079	X	35400	-0-	-82679	-0-	27516	2	7884	9	Y	7167	7096	0	71	1	-0-
06	114270	X	28931	-0-	-85339	-0-	22564	2	6367	9	Y	5788	5725	0	63	1	-0-
07	118079	X	23564	-0-	-94515	-0-	18325	2	5239	9	Y	4763	4748	0	15	1	-0-
08	77996	X	19218	-0-	-58778	-0-	15376	2	3842	9	Y	3493	3482	0	11	1	-0-
09	40170	X	NO RPT	-0-	-40170	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	13446	-		17400		
04	165150	X	59935	-0-	-105215	-0-	46078	2	13857	9	Y	12597	12524	0	73	1	-0-
05	170655	X	46317	-0-	-124338	-0-	35898	2	10419	9	Y	9472	9381	0	91	1	-0-
06	165150	X	36346	-0-	-128804	-0-	28654	2	7692	9	Y	6993	6914	0	79	1	-0-
07	170655	X	31428	-0-	-139227	-0-	24722	2	6706	9	Y	6096	6076	0	20	1	-0-
08	102610	X	24442	-0-	-78168	-0-	19543	2	4899	9	Y	4454	4441	0	13	1	-0-
09	59940	X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID ->	288639	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	13268	PERF.	13437	-		17530		
04	141060	X	57700	-0-	-83360	-0-	46436	2	11264	9	Y	10240	10165	0	75	1	-0-
05	145762	X	45326	-0-	-100436	-0-	36124	2	9202	9	Y	8365	8271	0	94	1	-0-
06	141060	X	35634	-0-	-105426	-0-	28768	2	6866	9	Y	6242	6162	0	80	1	-0-
07	145762	X	29682	-0-	-116080	-0-	23708	2	5974	9	Y	5431	5412	0	19	1	-0-
08	95387	X	25300	-0-	-70087	-0-	20614	2	4686	9	Y	4260	4246	0	14	1	-0-
09	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-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									
04	152040	X	56695	-0-	-95345	-0-	529 8974	1 9	47192	2	Y	8158	8082	0	76	1	-0-
05	157108	X	51299	-0-	-105809	-0-	487 8180	1 9	42632	2	Y	7436	7325	0	111	1	-0-
06	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	434 6685	1 9	36889	2	Y	6077	5973	0	104	1	-0-
07	94829	X	40754	-0-	-54075	-0-	410 6452	1 9	33892	2	Y	5865	5837	0	28	1	-0-
08	75206	X	35356	-0-	-39850	-0-	378 5280	1 9	29698	2	Y	4800	4779	0	21	1	-0-
09	56700	X	NO RPT	-0-	-56700	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13493	PERF.13543	- 20064									
04	DELQ	PR	172654	-0-	172654	231828	1764 14592	1 9	156298	2	Y	13265	13011	0	254	1	-0-
05	DELQ	PR	179993	-0-	179993	411821	1861 17332	1 9	160800	2	Y	15756	15331	0	425	1	-0-
06	592451	X	180630	-0-	-411821	-0-	1943 16135	1 9	162552	2	Y	14668	14203	0	465	1	-0-
07	205902	X	178285	-0-	-27617	-0-	1972 16194	1 9	160119	2	Y	14722	14588	0	134	1	-0-
08	178405	X	169088	-0-	-9317	-0-	1981 14131	1 9	152976	2	Y	12846	12736	0	110	1	-0-
09	172650	X	NO RPT	-0-	-172650	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 13298	PERF.13402	- 16987									
04	149130	X	51537	-0-	-97593	-0-	499 6866	1 9	44172	2	Y	6242	6170	0	72	1	-0-
05	154101	X	47828	-0-	-106273	-0-	471 6467	1 9	40890	2	Y	5879	5771	0	108	1	-0-
06	149130	X	40920	-0-	-108210	-0-	417 5374	1 9	35129	2	Y	4885	4785	0	100	1	-0-
07	154101	X	38475	-0-	-115626	-0-	399 5341	1 9	32735	2	Y	4855	4828	0	27	1	-0-
08	154101	X	34221	-0-	-119880	-0-	378 4384	1 9	29459	2	Y	3985	3964	0	21	1	-0-
09	51540	X	NO RPT	-0-	-51540	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13275	- 16848									
04	145200	X	46115	-0-	-99085	-0-	441 6943	1 9	38731	2	Y	6312	6248	0	64	1	-0-
05	150040	X	42105	-0-	-107935	-0-	407 6621	1 9	35077	2	Y	6019	5926	0	93	1	-0-
06	145200	X	35360	-0-	-109840	-0-	354 5410	1 9	29596	2	Y	4918	4833	0	85	1	-0-
07	150040	X	30944	-0-	-119096	-0-	314 5056	1 9	25574	2	Y	4596	4575	0	21	1	-0-
08	150040	X	27413	-0-	-122627	-0-	296 4226	1 9	22891	2	Y	3842	3826	0	16	1	-0-
09	46110	X	NO RPT	-0-	-46110	-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 #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 13318	PERF.13316	- 17118									
04		146460 X	49040	-0-	-97420	-0-	470	1	41499	2	Y	6428	6360	0	68	1	-0-
							7071	9									
05		151342 X	45056	-0-	-106286	-0-	441	1	38117	2	Y	5907	5806	0	101	1	-0-
							6498	9									
06		146460 X	38543	-0-	-107917	-0-	392	1	32879	2	Y	4793	4699	0	94	1	-0-
							5272	9									
07		151342 X	35777	-0-	-115565	-0-	372	1	30334	2	Y	4610	4585	0	25	1	-0-
							5071	9									
08		151342 X	31081	-0-	-120261	-0-	343	1	26620	2	Y	3744	3725	0	19	1	-0-
							4118	9									
09		49050 X	NO RPT	-0-	-49050	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 4H		RRCID -> 289824	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13553	- 20075									
04		244084 X	185892	-0-	-58192	-0-	1886	1	168102	2	Y	14458	14186	0	272	1	-0-
							15904	9									
05		208112 X	208112	-0-	-0-	-0-	2153	1	187546	2	Y	16739	16247	0	492	1	-0-
							18413	9									
06		192254 X	192254	-0-	-0-	-0-	2067	1	174329	2	Y	14416	13921	0	495	1	-0-
							15858	9									
07		188046 X	187985	-0-	-61	-0-	2076	1	170155	2	Y	14322	14181	0	141	1	-0-
							15754	9									
08		188046 X	173764	-0-	-14282	-0-	2033	1	158325	2	Y	12187	12074	0	113	1	-0-
							13406	9									
09		181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 13512	PERF.13532	- 20017									
04		231032 X	173676	-0-	-57356	-0-	1739	1	155165	2	Y	15247	14996	0	251	1	-0-
							16772	9									
05		202286 X	202286	-0-	-0-	-0-	2067	1	180187	2	Y	18211	17739	0	472	1	-0-
							20032	9									
06		198562 X	198562	-0-	-0-	-0-	2119	1	178559	2	Y	16258	15751	0	507	1	-0-
							17884	9									
07		196994 X	196994	-0-	-0-	-0-	2164	1	177054	2	Y	16160	16013	0	147	1	-0-
							17776	9									
*08		178776 X	178776	-0-	-0-	-0-	2079	1	161669	2	Y	13662	13547	0	115	1	-0-
							15028	9									
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 5H		RRCID -> 289842	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A										
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 03H		RRCID -> 289844	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 13330	PERF. N/A										
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 13323 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 13331 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 13322 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 05/09/2020		TOTAL DEPTH 13015 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-
-----										
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 12929 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-
-----										
SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 04/22/2020		TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
LONESTAR OPERATING, LLC				507495												
T BIRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.14230	- 19332			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-		59	1	841	2	Y	102				102
							112	9								
06		746 N	746	-0-	-0-		31	1	518	2	Y	151	240	1		13
							31	3	166	9						
07		750 N	750	-0-	-0-		40	1	639	2	Y	28	32	1		9
							40	3	31	9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				9
-----																
T BIRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13933	- 19705			
04		6611 X	6611	-0-	-0-		382	1	5553	2	Y	267	268	1		28
							382	3	294	9						
05		4944 X	4944	-0-	-0-		307	1	4388	2	Y	226				254
							249	9								
06		6024 X	6024	-0-	-0-		306	1	5127	2	Y	259	491	1		22
							306	3	285	9						
07		5518 X	5518	-0-	-0-		297	1	4713	2	Y	192	153	1		61
							297	3	211	9						
08		6820 X	NO RPT	-0-	-6820						Y	NO RPT				61
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600						Y	NO RPT				61
-----																
T BIRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216			
04		7320 X	-0-	-0-	-7320						Y	-0-				-0-
05		7564 X	-0-	-0-	-7564						Y	-0-				-0-
06		6000 X	-0-	-0-	-6000						Y	-0-				-0-
07		5766 X	-0-	-0-	-5766						Y	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
T BIRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928	- 19611			
04		9584 X	9584	-0-	-0-		553	1	8035	2	Y	403	404	1		42
							553	3	443	9						
05		9672 X	9600	-0-	-72		608	1	8693	2	Y	272				314
							299	9								
06		14479 X	14479	-0-	-0-		749	1	12547	2	Y	394	675	1		33
							750	3	433	9						
07		13407 X	13407	-0-	-0-		719	1	11399	2	Y	518	388	1		163
							719	3	570	9						
08		13454 X	NO RPT	-0-	-13454						Y	NO RPT				163
09		9570 X	NO RPT	-0-	-9570						Y	NO RPT				163
-----																
T BIRD UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14033	- 17195			
04		8812 X	8812	-0-	-0-		523	1	7609	2	Y	143	151	1		15
							523	3	157	9						
05		7703 X	7703	-0-	-0-		492	1	7026	2	Y	168				183
							185	9								
06		8875 X	8875	-0-	-0-		461	1	7728	2	Y	204	370	1		17
							462	3	224	9						
07		8680 X	8680	-0-	-0-		475	1	7537	2	Y	175	137	1		55
							475	3	193	9						
08		7564 X	NO RPT	-0-	-7564						Y	NO RPT				55
09		7320 X	NO RPT	-0-	-7320						Y	NO RPT				55



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1483	1	5344	2	Y	237	261	1		136
						261	9								
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1528	1	5288	2	Y	231				367
						254	9								
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	1383	1	5608	2	Y	238	358	1		247
						262	9								
07	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1412	1	6014	2	Y	368	340	1		275
						405	9								
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				275
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT				275
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 13797	PERF.14236	- 19021						
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	998	1	3596	2	Y	285	234	1		164
						314	9								
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	964	1	3337	2	Y	285				449
						314	9								
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	807	1	3269	2	Y	227	437	1		239
						250	9								
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	805	1	3427	2	Y	288	312	1		215
						317	9								
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT				215
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT				215
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271727	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13863	- 19110						
04	4080 X	2891	-0-	-1189	-0-	572	1	2060	2	Y	235	243	1		135
						259	9								
05	4092 X	3298	-0-	-794	-0-	704	1	2438	2	Y	142				277
						156	9								
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	924	1	3746	2	Y	170	270	1		177
						187	9								
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	991	1	4222	2	Y	267	245	1		199
						294	9								
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				199
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				199
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271729	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 13832	PERF.14003	- 18927						
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
05	341 X	15	-0-	-326	-0-	3	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	330 X	18	-0-	-312	-0-	4	1	14	2	Y	-0-				-0-
07	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	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-
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID -> 272154	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13844	PERF.13782	- 18153						
04	5040 X	4965	-0-	-75	-0-	63	1	4794	2	Y	98	88	1		16
						108	9								
05	5270 X	4587	-0-	-683	-0-	58	1	4422	2	Y	97	4	1		109
						107	9								
06	5190 X	5062	-0-	-128	-0-	76	1	4888	2	Y	89	175	1		23
						98	9								
07	5487 X	4882	-0-	-605	-0-	58	1	4698	2	Y	109	87	1		45
						6	4	120	9						
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT				45
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT				45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495										
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID -> 272375	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13880	PERF.13760	- 15500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3270 X	2568	-0-	-702	-0-	30 1	2265 2	Y	248	225 1	41
							273 9					
05		3379 X	2503	-0-	-876	-0-	30 1	2302 2	Y	155	9 1	187
							171 9					
06		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	34 1	2193 2	Y	161	306 1	42
							177 9					
07		2666 X	867	-0-	-1799	-0-	10 1	790 2	Y	60	76 1	26
							1 4	66 9				
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		26
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
-----												
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID -> 272378	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13807	PERF.13881	- 18428			
04		4980 X	3334	-0-	-1646	-0-	40 1	3037 2	Y	234	210 1	39
							257 9					
05		5146 X	3040	-0-	-2106	-0-	36 1	2763 2	Y	219	10 1	248
							241 9					
06		3870 X	3340	-0-	-530	-0-	48 1	3076 2	Y	196	393 1	51
							216 9					
07		3875 X	964	-0-	-2911	-0-	11 1	894 2	Y	53	81 1	23
							1 4	58 9				
08		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		23
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID -> 272594	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 13851	PERF.13965	- 19723			
04		4560 X	4142	-0-	-418	-0-	51 1	3853 2	Y	216	246 1	39
							238 9					
05		4619 X	2963	-0-	-1656	-0-	36 1	2738 2	Y	172	7 1	204
							189 9					
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-	168 1	36
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		36
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
-----												
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID -> 272991	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13927	- 18098			
04		5730 X	5250	-0-	-480	-0-	65 1	4936 2	Y	226	207 1	37
							249 9					
05		5921 X	5247	-0-	-674	-0-	66 1	4991 2	Y	173	8 1	202
							190 9					
06		5430 X	4862	-0-	-568	-0-	72 1	4626 2	Y	149	312 1	39
							164 9					
07		5673 X	4749	-0-	-924	-0-	56 1	4489 2	Y	181	145 1	75
							5 4	199 9				
08		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		75
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		75
-----												
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID -> 273046	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13721	PERF.13706	- 18447			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495  
 BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

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

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

04	2040 X	235	-0-	-1805	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	1364 X	377	-0-	-987	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	520	1	7560	2	Y	266	266	1			39
						520	3	293	9							
05	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	598	1	8539	2	Y	249					288
						274	9									
06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	455	1	7622	2	Y	246	400	1			134
						455	3	271	9							
07	9672 X	9385	-0-	-287	-0-	509	1	8073	2	Y	267	328	1			73
						509	3	294	9							
08	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					73
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					73

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	360	1	5237	2	Y	228	236	1			33
						360	3	251	9							
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	347	1	4962	2	Y	213					246
						234	9									
06	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	321	1	5382	2	Y	179	328	1			97
						322	3	197	9							
07	6572 X	6264	-0-	-308	-0-	342	1	5428	2	Y	138	197	1			38
						342	3	152	9							
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					38
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					38

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

04	140700 X	62016	-0-	-78684	-0-	772	1	58461	2	Y	2530	2489	1			489
						2783	9									
05	145390 X	NO RPT	-0-	-145390	-0-					Y	NO RPT					489
06	96150 X	NO RPT	-0-	-96150	-0-					Y	NO RPT					489
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					489
08	58032 X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					489
09	56160 X	NO RPT	-0-	-56160	-0-					Y	NO RPT					489

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
LONESTAR OPERATING, LLC													
BUCHHORN													
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		134190 X	70749	-0-	-63441	-0-	884 1	66976 2	Y	2626	2595 1		527
05		138663 X	NO RPT	-0-	-138663	-0-	2889 9		Y	NO RPT			527
06		107970 X	NO RPT	-0-	-107970	-0-			Y	NO RPT			527
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			527
08		73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-			Y	NO RPT			527
09		70740 X	NO RPT	-0-	-70740	-0-			Y	NO RPT			527
BUCHHORN													
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949													
04		152640 X	75176	-0-	-77464	-0-	938 1	71059 2	Y	2890	2915 1		574
05		157728 X	NO RPT	-0-	-157728	-0-	3179 9		Y	NO RPT			574
06		126240 X	NO RPT	-0-	-126240	-0-			Y	NO RPT			574
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			574
08		99231 X	NO RPT	-0-	-99231	-0-			Y	NO RPT			574
09		75180 X	NO RPT	-0-	-75180	-0-			Y	NO RPT			574
MARATHON OIL EF LLC													
KENNEDY													
WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308													
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
EASLEY UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500													
04		8040 X	4940	-0-	-3100	-0-	613 1	3617 3	Y	621	618 0		8
05		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	27 4	683 9	Y	530	533 0		5
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	657 1	5822 3	Y	-0-	5 0		-0-
07		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	16 4	583 9	Y	-0-			-0-
08		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-			-0-
09		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583													
04		1320 X	519	-0-	-801	-0-	350 1	2 3	Y	19	20 0		-0-
05		806 X	549	-0-	-257	-0-	146 4	21 9	Y	28	28 0		-0-
06		540 X	540	-0-	-0-	-0-	308 1	210 4	Y	12	12 0		-0-
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	31 9	176 4	Y	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	351 1		Y	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	13 9		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884
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
04	5640 X	4825	-0-	-815	-0-	456 1	3984 3	335	334 0
						16 4	369 9		10
05	5828 X	4481	-0-	-1347	-0-	474 1	3648 3	322	326 0
						5 4	354 9		6
06	5100 X	4037	-0-	-1063	-0-	453 1	3289 3	264	264 0
						5 4	290 9		6
07	5270 X	3277	-0-	-1993	-0-	410 1	2717 3	132	136 0
						5 4	145 9		2
*08	5270 X	4748	-0-	-522	-0-	4595 3	153 9	139	138 0
09	4830 X	3631	-0-	-1199	-0-	1248 1	2237 3	124	124 0
						10 4	136 9		3

  

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230
04	12000 X	1942	-0-	-10058	-0-	480 1	488 3	876	879 0
						10 4	964 9		17
05	12400 X	2106	-0-	-10294	-0-	603 1	386 3	997	995 0
						20 4	1097 9		19
06	8790 X	1239	-0-	-7551	-0-	437 1	177 3	562	568 0
						7 4	618 9		13
07	6572 X	2285	-0-	-4287	-0-	381 1	1108 3	719	716 0
						5 4	791 9		16
08	3658 X	2765	-0-	-893	-0-	1911 3	854 9	776	774 0
*09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	906 1	1079 3	624	624 0
						9 4	686 9		18

  

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872
04	2580 X	2363	-0-	-217	-0-	696 1	1365 3	261	270 0
						15 4	287 9		5
05	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	605 1	1196 3	415	412 0
						20 4	457 9		8
06	2760 X	1771	-0-	-989	-0-	692 1	439 3	571	566 0
						12 4	628 9		13
07	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	649 1	953 3	678	676 0
						9 4	746 9		15
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1679 3	781 9	710	709 0
*09	3000 N	3026	-0-	26	26	1502 1	765 3	675	671 0
						16 4	743 9		20

  

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594	
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
04		1800 X	1668	-0-	-132	-0-	565 1	433 3	Y	395	401 0		8
							235 4	435 9					
05		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	515 1	441 3	Y	299	302 0		5
							348 4	329 9					
06		2400 X	1974	-0-	-426	-0-	563 1	791 3	Y	309	308 0		6
							280 4	340 9					
07		2480 X	2090	-0-	-390	-0-	913 1	415 3	Y	231	232 0		5
							508 4	254 9					
08		2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	977 3	141 9	Y	128	130 0		3
09		1980 X	82	-0-	-1898	-0-	70 1	5 3	Y	-0-	3 0		-0-
							7 4						
URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257	
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	693 1	361 3	Y	530	533 0		15
							24 4	583 9					
05		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	784 1	272 3	Y	348	357 0		6
							8 4	383 9					
06		1620 N	1314	-0-	-306	-0-	736 1	331 3	Y	217	218 0		5
							8 4	239 9					
07		1674 N	1036	-0-	-638	-0-	750 1	113 3	Y	148	150 0		3
							10 4	163 9					
*08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2164 3	96 9	Y	87	88 0		2
*09		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	1644 1	1190 3	Y	45	46 0		1
							13 4	50 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444	
04		2850 X	2686	-0-	-164	-0-	528 1	1594 3	Y	316	315 0		7
							216 4	348 9					
05		2945 X	2754	-0-	-191	-0-	477 1	1552 3	Y	371	372 0		6
							317 4	408 9					
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	454 1	1689 3	Y	451	449 0		8
							222 4	496 9					
07		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	797 1	1558 3	Y	286	288 0		6
							440 4	315 9					
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1779 3	2016 9	Y	1833	1799 0		40
*09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	885 1	1054 3	Y	1240	1252 0		28
							90 4	1364 9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	- 16523	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456	
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	49	49 0		131
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			131
06		870 N	-0-	-0-	-870	-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

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	933 1	1014 3	355 9	Y	323	333 0	5
							4 4	355 9					
05		3224 X	2822	-0-	-402	-0-	926 1	1380 3	514 9	Y	467	464 0	8
							2 4	514 9					
06		3120 X	2883	-0-	-237	-0-	887 1	1515 3	477 9	Y	434	433 0	9
							4 4	477 9					
07		3224 X	2753	-0-	-471	-0-	785 1	1470 3	491 9	Y	446	442 0	13
							7 4	491 9					
08		2821 X	2115	-0-	-706	-0-	757 1	889 3	464 9	Y	422	425 0	10
							5 4	464 9					
09		2880 X	694	-0-	-2186	-0-	439 1	3 3	250 9	Y	227	231 0	6
							2 4	250 9					
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591													
04		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	288 1	687 3	485 9	Y	441	284 0	371
							397 4	485 9					
05		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	383 1	983 3	394 9	Y	358	335 0	394
							143 4	394 9					
06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	310 1	1830 3	166 9	Y	151	452 0	93
							30 4	166 9					
07		1922 X	1433	-0-	-489	-0-	387 1	908 3	109 9	Y	99	107 0	85
							29 4	109 9					
08		1922 X	1677	-0-	-245	-0-	370 1	1094 3	184 9	Y	167	140 0	112
							29 4	184 9					
*09		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	326 1	1824 3	264 9	Y	240	113 0	239
							12 4	264 9					
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	789	1	1366	3	Y	341	341	0		5
						238	4	375	9						
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	807	1	1472	3	Y	392	393	0		4
						207	4	431	9						
06	1410 X	354	-0-	-1056	-0-	120	1	104	3	Y	47	50	0		1
						78	4	52	9						
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	2914 X	1400	-0-	-1514	-0-	522	1	261	3	Y	395	390	0		5
						182	4	435	9						
09	2820 X	1459	-0-	-1361	-0-	542	1	397	3	Y	344	342	0		7
						142	4	378	9						

  

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451															
04	1650 X	1437	-0-	-213	-0-	333	1	391	3	Y	232	186	0		195
						458	4	255	9						
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	555	1	1219	3	Y	149	180	0		164
						208	4	164	9						
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	402	1	1768	3	Y	187	236	0		115
						39	4	206	9						
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	418	1	1770	3	Y	180	141	0		154
						32	4	198	9						
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2257	3	Y	145	202	0		97
						40	4	160	9						
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT				97

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212															
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	476	1	820	3	Y	267	268	1		4
						143	4	294	9						
05	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	581	1	818	3	Y	233	235	1		2
						149	4	256	9						
06	1410 X	916	-0-	-494	-0-	139	1	637	3	Y	45	46	1		1
						90	4	50	9						
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	1798 X	1544	-0-	-254	-0-	235	1	1140	3	Y	79	78	1		1
						82	4	87	9						
09	1740 X	1052	-0-	-688	-0-	210	1	755	3	Y	29	29	1		1
						55	4	32	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822													COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11996 - 17634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	680	1 2342	3	Y	415	416	0	6							
						205	4 457	9												
05	3100 N	4271	-0-	1171	1171	836	1 2777	3	Y	403	405	0	4							
						215	4 443	9												
06	3000 N	3813	-0-	813	1984	720	1 2259	3	Y	332	332	0	4							
						469	4 365	9												
07	6203 X	4219	-0-	-1984	-0-	764	1 2726	3	Y	364	363	0	5							
						329	4 400	9												
08	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	585	1 2303	3	Y	367	367	0	5							
						204	4 404	9												
09	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	696	1 2409	3	Y	350	348	0	7							
						182	4 385	9												
OLSON-ESSE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 266116		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12968 - 18768	
04	12690 X	10140	-0-	-2550	-0-	817	1 8186	3	Y	868	865	0	6							
						182	4 955	9												
05	13113 X	10579	-0-	-2534	-0-	1177	1 8300	3	Y	815	816	0	5							
						205	4 897	9												
06	9600 X	6956	-0-	-2644	-0-	784	1 5305	3	Y	662	661	0	6							
						139	4 728	9												
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	1164	1 9216	3	Y	714	716	0	4							
						258	4 785	9												
08	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	10721	3 767	9	Y	697	697	0	4							
09	10230 X	9959	-0-	-271	-0-	2047	1 7057	3	Y	638	636	0	6							
						153	4 702	9												
DAVILA UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863	
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	330	1 2042	3	Y	392	389	0	5							
						15	4 431	9												
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	249	1 2103	3	Y	376	377	0	4							
						6	4 414	9												
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	258	1 2076	3	Y	380	382	0	2							
						12	4 418	9												
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	277	1 2035	3	Y	387	387	0	2							
						10	4 426	9												
08	2914 X	2578	-0-	-336	-0-	2186	3 392	9	Y	356	356	0	2							
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	504	1 2818	3	Y	324	324	0	2							
						10	4 356	9												
FORSHAGE-HOWELL UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396		PERF.13005 - 18169	
04	5250 X	1995	-0-	-3255	-0-	473	1 1105	3	Y	360	358	0	4							
						21	4 396	9												
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	563	1 761	3	Y	371	372	0	3							
						13	4 408	9												
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	677	1 653	3	Y	400	401	0	2							
						32	4 440	9												
07	2077 X	872	-0-	-1205	-0-	473	1 25	3	Y	325	325	0	2							
						16	4 358	9												
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	709	3 424	9	Y	385	384	0	3							
09	1800 N	1398	-0-	-402	-0-	1044	1 33	3	Y	274	275	0	2							
						20	4 301	9												



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	108	-0-	108	108	86	1 4	18	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-				-0-
06	T. A.	149	-0-	149	257	111	1 4	33	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	184	-0-	184	441	114	1 4	66	3	Y	-0-				-0-
08	441 N	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	386	1 4	1384	3	Y	818	813	0		5
08	T. A.	3499	-0-	3499	3499	88	4 9	900	9	Y	984	983	0		6
09	T. A.	3902	-0-	3902	7401	2417	3 9	1082	9	Y	865	863	0		8
						1358	1 4	1488	3	Y					
						104	4 9	952	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

04	810 N	402	-0-	-408	-0-	175	1 4	22	3	Y	179	181	0		2
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			197	9	Y	-0-	2	0		-0-
06	840 N	328	-0-	-512	-0-	83	1 4	74	3	Y	152	151	0		1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	198	1 4	167	9	Y	291	290	0		2
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	776	3 9	320	9	Y	145	146	0		1
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	617	1 4	697	3	Y	91	91	0		1
						12	4 9	100	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

04	3090 X	807	-0-	-2283	-0-	289	1 4	337	3	Y	153	156	0		2
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			168	9	Y	-0-	2	0		-0-
06	1890 X	340	-0-	-1550	-0-	100	1 4	64	3	Y	155	154	0		1
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	5	4 9	171	9	Y	449	447	0		3
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	615	1 4	1555	3	Y	629	628	0		4
09	810 X	802	-0-	-8	-0-	21	4 9	494	9	Y	479	480	0		3
						1599	3 9	692	9						
						270	1 4	5	4	Y					
						527	9								

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

04	810 N	734	-0-	-76	-0-	587	1 4	18	3	Y	105	105	0		2
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	13	4 9	116	9	Y	100	100	0		2
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	665	1 4	19	3	Y	68	68	0		2
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	22	4 9	110	9	Y	85	85	0		2
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	505	1 4	105	3	Y	152	150	0		4
*09	3000 N	3385	-0-	385	385	9	4 9	75	9	Y	199	197	0		6
						533	1 4	212	3	Y					
						7	4 9	94	9						
						1022	3 9	167	9	Y					
						1926	1 4	1220	3	Y					
						20	4 9	219	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	561	1	2707	3	Y	857	853	0	14	
						3	4	943	9						
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1318	1	3516	3	Y	917	916	0	15	
						3	4	1009	9						
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1404	1	3725	3	Y	1410	1397	0	28	
						6	4	1551	9						
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1211	1	3200	3	Y	906	908	0	26	
						11	4	997	9						
08	5859 X	5671	-0-	-188	-0-	1231	1	3278	3	Y	1050	1052	0	24	
						7	4	1155	9						
09	6690 X	5525	-0-	-1165	-0-	1149	1	3114	3	Y	1142	1134	0	32	
						6	4	1256	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

04	3600 X	3027	-0-	-573	-0-	203	1	2307	3	Y	462	464	0	6	
						9	4	508	9						
05	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	226	1	2439	3	Y	529	530	0	5	
						6	4	582	9						
06	3600 X	2967	-0-	-633	-0-	241	1	2145	3	Y	518	520	0	3	
						11	4	570	9						
07	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	279	1	2150	3	Y	515	515	0	3	
						10	4	567	9						
08	3255 X	1967	-0-	-1288	-0-	1481	3	486	9	Y	442	442	0	3	
09	3150 X	1217	-0-	-1933	-0-	200	1	731	3	Y	256	257	0	2	
						4	4	282	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
05	7781 X	1796	-0-	-5985	-0-	687	1	760	3	Y	311	305	0	6	
						7	4	342	9						
06	7530 X	1202	-0-	-6328	-0-	501	1	453	3	Y	220	221	0	5	
						6	4	242	9						
07	7781 X	1152	-0-	-6629	-0-	619	1	288	3	Y	215	216	0	4	
						8	4	237	9						
*08	5611 X	2143	-0-	-3468	-0-	1792	3	351	9	Y	319	316	0	7	
*09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1284	1	270	3	Y	296	296	0	7	
						10	4	326	9						

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

04	1890 X	906	-0-	-984	-0-	431	1	153	3	Y	279	278	0	8	
						15	4	307	9						
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	722	1	830	3	Y	442	442	0	8	
						8	4	486	9						
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	632	1	73	3	Y	294	295	0	7	
						7	4	323	9						
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	652	1	51	3	Y	100	105	0	2	
						8	4	110	9						
08	2046 X	638	-0-	-1408	-0-	638	3			Y	-0-	2	0	-0-	
09	1980 X	1270	-0-	-710	-0-	1184	1	18	3	Y	54	53	0	1	
						9	4	59	9						

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT C			WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12584 - 18940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-			-0-
05	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-			-0-
06	1410 X	202	-0-	-1208	-0-	89	1	54	3	Y	39	39	0	-0-
						16	4	43	9					
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	190	-0-	190	190	189	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12657 - 18275		
04	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	589	1	2367	3	Y	862	859	0	18
						239	4	948	9					
05	4340 X	3834	-0-	-506	-0-	599	1	2025	3	Y	738	743	0	13
						398	4	812	9					
06	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	662	1	2191	3	Y	883	880	0	16
						325	4	971	9					
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	636	1	2426	3	Y	833	832	0	17
						346	4	916	9					
08	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	3269	3	891	9	Y	810	809	0	18
*09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1429	1	2107	3	Y	773	773	0	18
						145	4	850	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12183	PERF.12916 - 17997		
04	7200 X	5696	-0-	-1504	-0-	706	1	4193	3	Y	696	698	0	9
						31	4	766	9					
05	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	904	1	3934	3	Y	914	914	0	9
						21	4	1005	9					
06	5730 X	5362	-0-	-368	-0-	860	1	3541	3	Y	836	840	0	5
						41	4	920	9					
07	5890 X	5721	-0-	-169	-0-	977	1	3757	3	Y	866	866	0	5
						34	4	953	9					
08	5890 X	5254	-0-	-636	-0-	4378	3	876	9	Y	796	796	0	5
*09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1651	1	4577	3	Y	768	768	0	5
						31	4	845	9					
KENNEDY			WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12752 - 17306		
04	4680 X	3921	-0-	-759	-0-	741	1	2478	3	Y	608	612	0	7
						33	4	669	9					
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	853	1	2492	3	Y	665	666	0	6
						20	4	732	9					
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	919	1	2217	3	Y	710	712	0	4
						43	4	781	9					
07	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	932	1	2342	3	Y	681	681	0	4
						32	4	749	9					
08	4092 X	3800	-0-	-292	-0-	3089	3	711	9	Y	646	646	0	4
*09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	1455	1	3122	3	Y	662	661	0	5
						28	4	728	9					
OLSON-ESSE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12427	PERF.13172 - 18778		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270325	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12626	- 17629			
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
04		6566 X	6566	-0-	-0-	466 1	5030 3	Y	954	949 0		12
						21 4	1049 9					
05		2558 X	2558	-0-	-0-	264 1	1489 3	Y	726	731 0		7
						6 4	799 9					
06		4569 X	4569	-0-	-0-	331 1	3329 3	Y	812	814 0		5
						16 4	893 9					
07		6738 X	6738	-0-	-0-	752 1	4810 3	Y	1045	1044 0		6
						26 4	1150 9					
08		6789 X	5979	-0-	-810	4976 3	1003 9	Y	912	912 0		6
*09		6874 X	6874	-0-	-0-	1275 1	4559 3	Y	924	923 0		7
						24 4	1016 9					

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270327	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12347	PERF.12923	- 18810			
04		3630 X	177	-0-	-3453	21 1	22 3	Y	121	142 0		1
						1 4	133 9					
05		7688 X	-0-	-0-	-7688			Y	-0-	1 0		-0-
06		7440 X	5440	-0-	-2000	505 1	3040 3	Y	1701	1691 0		10
						24 4	1871 9					
07		7688 X	5109	-0-	-2579	649 1	1964 3	Y	2249	2245 0		14
						22 4	2474 9					
08		4390 X	4390	-0-	-0-	2442 3	1948 9	Y	1771	1773 0		12
*09		5648 X	5648	-0-	-0-	1418 1	2567 3	Y	1487	1489 0		10
						27 4	1636 9					

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 12685	PERF.13250	- 18325			
04		7257 X	7257	-0-	-0-	855 1	5755 3	Y	561	560 0		16
						30 4	617 9					
05		6944 X	6700	-0-	-244	898 1	5139 3	Y	594	599 0		11
						10 4	653 9					
06		7473 X	7473	-0-	-0-	881 1	5832 3	Y	682	677 0		16
						10 4	750 9					
07		7868 X	7868	-0-	-0-	944 1	6172 3	Y	672	676 0		12
						13 4	739 9					
*08		10670 X	10670	-0-	-0-	9960 3	710 9	Y	645	643 0		14
*09		9123 X	9123	-0-	-0-	1727 1	6719 3	Y	603	602 0		15
						14 4	663 9					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12962	- 17728			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12857	- 18687			
04		1710 X	1564	-0-	-146	638 1	568 3	Y	233	235 0		21
						102 4	256 9					
05		1767 X	1575	-0-	-192	560 1	738 3	Y	211	212 0		20
						45 4	232 9					
06		1762 X	1762	-0-	-0-	624 1	716 3	Y	305	294 0		31
						86 4	336 9					
07		1705 X	1503	-0-	-202	576 1	611 3	Y	234	240 0		25
						59 4	257 9					
08		1741 X	1741	-0-	-0-	633 1	706 3	Y	275	271 0		29
						99 4	303 9					
09		1770 X	1595	-0-	-175	617 1	710 3	Y	195	207 0		17
						53 4	215 9					



-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	497	-0-	-1573	-0-	53	1	389	3	Y	39	40	0			-0-
						12	4	43	9							
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4453	3	Y	49	49	0			-0-
						77	4	54	9							
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	955	1	3033	3	Y	-0-					-0-
						72	4									

-----  
 KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

04	5850 X	223	-0-	-5627	-0-	182	1	10	3	Y	21	27	0			-0-
						8	4	23	9							
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4327	3	Y	679	673	0			6
						13	4	747	9							
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	731	1	3970	3	Y	645	647	0			4
						35	4	710	9							
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	3	Y	538	539	0			3
						25	4	592	9							
08	5611 X	4410	-0-	-1201	-0-	3873	3	537	9	Y	488	488	0			3
*09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	1243	1	4197	3	Y	478	478	0			3
						24	4	526	9							

-----  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	539	1	6137	3	Y	341	338	0			4
						24	4	375	9							
05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	539	1	5816	3	Y	303	304	0			3
						13	4	333	9							
06	5490 X	4244	-0-	-1246	-0-	418	1	3588	3	Y	198	200	0			1
						20	4	218	9							
07	7440 X	6334	-0-	-1106	-0-	638	1	5336	3	Y	307	306	0			2
						22	4	338	9							
08	7316 X	5848	-0-	-1468	-0-	5543	3	305	9	Y	277	277	0			2
09	7080 X	6002	-0-	-1078	-0-	935	1	4762	3	Y	261	261	0			2
						18	4	287	9							

-----  
 MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

04	43745 X	43745	-0-	-0-	-0-	1935	1	39402	3	Y	1800	1793	0			12
						428	4	1980	9							
05	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	2220	1	39287	3	Y	1677	1679	0			10
						371	4	1845	9							
06	18690 X	16066	-0-	-2624	-0-	737	1	13973	3	Y	1123	1124	0			9
						121	4	1235	9							
07	20770 X	16582	-0-	-4188	-0-	744	1	14515	3	Y	1064	1067	0			6
						153	4	1170	9							
08	45198 X	16070	-0-	-29128	-0-	14959	3	1111	9	Y	1010	1010	0			6
09	43740 X	14739	-0-	-29001	-0-	1460	1	12077	3	Y	999	996	0			9
						103	4	1099	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		6660 X	4866	-0-	-1794	-0-	770 1	3304 3		Y	563	563 0		4
							173 4	619 9						
05		6882 X	3942	-0-	-2940	-0-	894 1	2435 3		Y	413	414 0		3
							159 4	454 9						
06		6660 X	4795	-0-	-1865	-0-	849 1	3445 3		Y	317	317 0		3
							152 4	349 9						
07		5456 X	4765	-0-	-691	-0-	942 1	3354 3		Y	232	234 0		1
							214 4	255 9						
08		5456 X	5275	-0-	-181	-0-	4648 3	627 9		Y	570	568 0		3
09		4860 X	4356	-0-	-504	-0-	1676 1	2232 3		Y	291	291 0		3
							128 4	320 9						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
04		8880 X	3361	-0-	-5519	-0-	593 1	2116 3		Y	472	473 0		3
							133 4	519 9						
05		9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	384 1	1342 3		Y	322	323 0		2
							68 4	354 9						
06		5040 X	2524	-0-	-2516	-0-	423 1	1699 3		Y	296	295 0		3
							76 4	326 9						
07		5208 X	3149	-0-	-2059	-0-	572 1	1999 3		Y	407	408 0		2
							130 4	448 9						
08		4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	2700 3	375 9		Y	341	341 0		2
09		3360 X	2947	-0-	-413	-0-	1138 1	1412 3		Y	282	281 0		3
							87 4	310 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
04		37140 X	19623	-0-	-17517	-0-	645 1	14736 3		Y	3835	3848 0		111
							23 4	4219 9						
05		36425 X	17513	-0-	-18912	-0-	599 1	13136 3		Y	3428	3477 0		62
							7 4	3771 9						
06		33720 X	14916	-0-	-18804	-0-	509 1	11281 3		Y	2836	2833 0		65
							6 4	3120 9						
07		28427 X	12769	-0-	-15658	-0-	509 1	9342 3		Y	2646	2665 0		46
							7 4	2911 9						
*08		17701 X	13883	-0-	-3818	-0-	11119 3	2764 9		Y	2513	2504 0		55
09		17130 X	12958	-0-	-4172	-0-	1856 1	8471 3		Y	2378	2374 0		59
							15 4	2616 9						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	197	-0-	197	197	152 3	45 9		Y	41	41 0		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675				
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		
04	13110 X	7582	-0-	-5528	-0-	533 1	5239 3	Y	1628	1628 0	47		
						19 4	1791 9						
05	10788 X	7694	-0-	-3094	-0-	562 1	4995 3	Y	1937	1949 0	35		
						6 4	2131 9						
06	10320 X	6962	-0-	-3358	-0-	519 1	4663 3	Y	1613	1611 0	37		
						6 4	1774 9						
07	9424 X	6847	-0-	-2577	-0-	546 1	4693 3	Y	1455	1467 0	25		
						7 4	1601 9						
*08	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	7123 3	969 9	Y	881	887 0	19		
09	6540 X	5616	-0-	-924	-0-	1066 1	3749 3	Y	720	721 0	18		
						9 4	792 9						
BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512				
04	16410 X	8169	-0-	-8241	-0-	658 1	6444 3	Y	949	955 0	27		
						23 4	1044 9						
05	16957 X	3205	-0-	-13752	-0-	492 1	2513 3	Y	177	201 0	3		
						5 4	195 9						
06	9060 X	5849	-0-	-3211	-0-	462 1	4632 3	Y	682	669 0	16		
						5 4	750 9						
07	9362 X	7267	-0-	-2095	-0-	675 1	5453 3	Y	1027	1025 0	18		
						9 4	1130 9						
*08	9362 X	8996	-0-	-366	-0-	7952 3	1044 9	Y	949	946 0	21		
09	8160 X	7284	-0-	-876	-0-	1361 1	4762 3	Y	1045	1040 0	26		
						11 4	1150 9						
BARBOZA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879				
04	17970 X	15335	-0-	-2635	-0-	1121 1	13274 3	Y	819	819 0	24		
						39 4	901 9						
05	18569 X	16091	-0-	-2478	-0-	1228 1	13850 3	Y	909	917 0	16		
						13 4	1000 9						
06	17880 X	15629	-0-	-2251	-0-	1158 1	13543 3	Y	832	829 0	19		
						13 4	915 9						
07	17887 X	16138	-0-	-1749	-0-	1240 1	14055 3	Y	751	757 0	13		
						17 4	826 9						
*08	22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	22131 3	848 9	Y	771	767 0	17		
09	15630 X	15411	-0-	-219	-0-	2451 1	12126 3	Y	740	739 0	18		
						20 4	814 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 271228		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846				
04	10500 X	1259	-0-	-9241	-0-	570 1	65 3	Y	451	450 0	3		
						128 4	496 9						
05	7657 X	1236	-0-	-6421	-0-	668 1	30 3	Y	380	381 0	2		
						120 4	418 9						
06	1740 X	1288	-0-	-452	-0-	629 1	12 3	Y	484	482 0	4		
						115 4	532 9						
07	1798 X	1259	-0-	-539	-0-	625 1	17 3	Y	429	430 0	3		
						145 4	472 9						
08	1302 X	404	-0-	-898	-0-	330 3	74 9	Y	67	70 0	-0-		
09	1290 N	999	-0-	-291	-0-	800 1	4 3	Y	121	120 0	1		
						62 4	133 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459			
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
04	5100 X	3580	-0-	-1520	-0-	653 1	2300 3	Y	544	543 0		7
						29 4	598 9					
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	653 1	5642 3	Y	770	770 0		7
						16 4	847 9					
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	649 1	4092 3	Y	924	926 0		5
						31 4	1016 9					
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	497 1	3526 3	Y	728	729 0		4
						17 4	801 9					
08	7161 X	2223	-0-	-4938	-0-	1764 3	459 9	Y	417	418 0		3
*09	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	1108 1	6256 3	Y	1308	1298 0		13
						115 4	1439 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400			
04	4440 X	767	-0-	-3673	-0-	104 1	464 3	Y	176	174 0		2
						5 4	194 9					
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06	3750 X	307	-0-	-3443	-0-	47 1	218 3	Y	36	36 0		-0-
						2 4	40 9					
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	487 1	2611 3	Y	283	281 0		2
						17 4	311 9					
08	806 X	675	-0-	-131	-0-	464 3	211 9	Y	192	193 0		1
*09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613 1	210 3	Y	685	679 0		7
						68 4	754 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
04	4530 X	954	-0-	-3576	-0-	383 1	385 3	Y	154	153 0		2
						17 4	169 9					
05	4681 X	2257	-0-	-2424	-0-	717 1	1170 3	Y	322	321 0		3
						16 4	354 9					
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	966 1	3423 3	Y	827	825 0		5
						45 4	910 9					
07	1147 X	763	-0-	-384	-0-	719 1	17 3	Y	2	7 0		-0-
						25 4	2 9					
08	2263 X	296	-0-	-1967	-0-	295 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
09	5340 X	4724	-0-	-616	-0-	776 1	3547 3	Y	290	287 0		3
						82 4	319 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661			
04	18120 X	442	-0-	-17678	-0-	178 1	3 3	Y	201	200 0		1
						40 4	221 9					
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-			-0-
07	7223 X	6920	-0-	-303	-0-	576 1	5919 3	Y	272	270 0		2
						126 4	299 9					
08	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10777 3	1067 9	Y	970	966 0		6
*09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1710 1	8631 3	Y	818	817 0		7
						126 4	900 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320													
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
04		7680 X	4778	-0-	-2902	-0-	529 1	3359 3	Y	709	700 0		13
							110 4	780 9					
05		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	1168 1	5516 3	Y	1174	1178 0		9
							189 4	1291 9					
06		7650 X	7080	-0-	-570	-0-	981 1	4811 3	Y	1023	1025 0		7
							163 4	1125 9					
07		7905 X	7538	-0-	-367	-0-	965 1	5381 3	Y	991	989 0		9
							102 4	1090 9					
08		8153 X	6321	-0-	-1832	-0-	5322 3	999 9	Y	908	908 0		9
09		7890 X	3231	-0-	-4659	-0-	871 1	1903 3	Y	330	336 0		3
							94 4	363 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453													
04		7320 X	6553	-0-	-767	-0-	582 1	4920 3	Y	846	835 0		15
							120 4	931 9					
05		7564 X	6877	-0-	-687	-0-	579 1	5327 3	Y	799	808 0		6
							92 4	879 9					
06		6960 X	6480	-0-	-480	-0-	524 1	4992 3	Y	799	800 0		5
							85 4	879 9					
07		7192 X	6852	-0-	-340	-0-	562 1	5332 3	Y	817	814 0		8
							59 4	899 9					
08		7192 X	5751	-0-	-1441	-0-	4879 3	872 9	Y	793	793 0		8
*09		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1713 1	6418 3	Y	1016	1014 0		10
							182 4	1118 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115													
04		4110 X	3284	-0-	-826	-0-	299 1	1908 3	Y	897	893 0		13
							90 4	987 9					
05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	498 1	2691 3	Y	892	896 0		9
							128 4	981 9					
06		4110 X	3579	-0-	-531	-0-	503 1	1793 3	Y	869	866 0		12
							327 4	956 9					
07		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	879 1	2483 3	Y	932	931 0		13
							379 4	1025 9					
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	845 1	2388 3	Y	877	879 0		11
							295 4	965 9					
09		4170 X	1594	-0-	-2576	-0-	246 1	589 3	Y	632	631 0		12
							64 4	695 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486													
04		3090 X	2411	-0-	-679	-0-	365 1	1226 3	Y	645	645 0		9
							110 4	710 9					
05		3193 X	1824	-0-	-1369	-0-	391 1	505 3	Y	753	755 0		7
							100 4	828 9					
06		3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	254 1	647 3	Y	383	385 0		5
							165 4	421 9					
07		3348 X	2663	-0-	-685	-0-	629 1	719 3	Y	949	941 0		13
							271 4	1044 9					
08		3348 X	1562	-0-	-1786	-0-	428 1	183 3	Y	729	733 0		9
							149 4	802 9					
09		2400 X	2063	-0-	-337	-0-	452 1	942 3	Y	501	500 0		10
							118 4	551 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 #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
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
04		1830 X	559	-0-	-1271	-0-	20 1	415 3	Y	107	110 0		2
							6 4	118 9					
05		2201 X	497	-0-	-1704	-0-	17 1	364 3	Y	102	103 0		1
							4 4	112 9					
06		2130 X	1435	-0-	-695	-0-	48 1	993 3	Y	329	326 0		4
							32 4	362 9					
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
08		1674 X	920	-0-	-754	-0-	74 1	589 3	Y	210	207 0		3
							26 4	231 9					
09		1440 X	1345	-0-	-95	-0-	112 1	872 3	Y	302	299 0		6
							29 4	332 9					

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098	
04		8490 X	6999	-0-	-1491	-0-	770 1	4400 3	Y	1516	1498 0		27
							161 4	1668 9					
05		9672 X	8400	-0-	-1272	-0-	1026 1	5580 3	Y	1480	1495 0		12
							166 4	1628 9					
06		9510 X	7399	-0-	-2111	-0-	866 1	4868 3	Y	1384	1387 0		9
							143 4	1522 9					
07		9827 X	3348	-0-	-6479	-0-	713 1	1844 3	Y	649	652 0		6
							77 4	714 9					
08		11997 X	2375	-0-	-9622	-0-	2131 3	244 9	Y	222	226 0		2
09		8130 X	5046	-0-	-3084	-0-	1409 1	2766 3	Y	653	649 0		6
							153 4	718 9					

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
04		17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	1339 1	14392 3	Y	1094	1080 0		19
							272 4	1203 9					
05		15965 X	12193	-0-	-3772	-0-	1390 1	9468 3	Y	1011	1022 0		8
							223 4	1112 9					
06		17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	1376 1	15193 3	Y	1007	1008 0		7
							221 4	1108 9					
07		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	1381 1	14443 3	Y	1093	1090 0		10
							143 4	1202 9					
08		27404 X	11109	-0-	-16295	-0-	9464 3	1645 9	Y	1495	1490 0		15
*09		26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	2698 1	22410 3	Y	1290	1293 0		12
							270 4	1419 9					

  

MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348	
04		1560 X	784	-0-	-776	-0-	548 1	6 3	Y	187	190 0		2
							24 4	206 9					
05		2294 X	2222	-0-	-72	-0-	638 1	1251 3	Y	289	288 0		3
							15 4	318 9					
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	888 1	1742 3	Y	403	404 0		2
							42 4	443 9					
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	935 1	1565 3	Y	326	326 0		2
							32 4	359 9					
08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2038 3	295 9	Y	268	268 0		2
*09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	1791 1	2148 3	Y	272	272 0		2
							34 4	299 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		6570 X	5991	-0-	-579	-0-	799 1	3871 3	179 4	1142 9	Y	1038	1035 0		7
05		6231 X	5420	-0-	-811	-0-	835 1	3558 3	147 4	880 9	Y	800	802 0		5
06		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	759 1	3527 3	136 4	719 9	Y	654	653 0		6
07		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	1053 1	4573 3	238 4	800 9	Y	727	729 0		4
08		6200 X	5199	-0-	-1001	-0-	4670 3	529 9	1461 1	3071 3	Y	481	482 0		3
09		6000 X	5170	-0-	-830	-0-	111 4	527 9				479	478 0		4
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479															
04		4860 X	4157	-0-	-703	-0-	502 1	3129 3	22 4	504 9	Y	458	460 0		6
05		4712 X	4551	-0-	-161	-0-	474 1	3642 3	11 4	424 9	Y	385	387 0		4
06		4560 X	3926	-0-	-634	-0-	485 1	3010 3	23 4	408 9	Y	371	373 0		2
07		4309 X	3490	-0-	-819	-0-	544 1	2539 3	19 4	388 9	Y	353	353 0		2
08		4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	2993 3	524 9	2015 1	10570 3	Y	476	475 0		3
*09		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	38 4	1098 9				998	994 0		7
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345															
04		1680 N	17	-0-	-1663	-0-	5 1	12 9			Y	11	12 0		-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	462 1	22 4	136 9		Y	124	123 0		1
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	916 1	1299 3	32 4	210 9	Y	191	191 0		1
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1467 3	241 9	1694 1	1001 3	Y	219	219 0		1
*09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	32 4	220 9			Y	200	200 0		1
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174															
04		3120 X	2678	-0-	-442	-0-	238 1	2051 3	8 4	381 9	Y	346	348 0		10
05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	424 1	2947 3	5 4	591 9	Y	537	537 0		10
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	520 1	2622 3	6 4	503 9	Y	457	457 0		10
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	532 1	2859 3	7 4	447 9	Y	406	409 0		7
*08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4365 3	375 9	1462 1	1871 3	Y	341	341 0		7
*09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	11 4	1786 9			Y	1624	1590 0		41

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	6900 X	6738	-0-	-162	-0-	676	1	5149	3	Y	808	813	0		23
						24	4	889	9						
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	991	1	5794	3	Y	1008	1013	0		18
						11	4	1109	9						
06	8070 X	7208	-0-	-862	-0-	934	1	5417	3	Y	769	769	0		18
						11	4	846	9						
07	8339 X	6912	-0-	-1427	-0-	699	1	5361	3	Y	766	771	0		13
						9	4	843	9						
*08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	9289	3	1015	9	Y	923	916	0		20
09	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	1694	1	4162	3	Y	742	743	0		19
						14	4	816	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199					
04	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	528	1	5984	3	Y	109	112	0		3
						19	4	120	9						
05	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	1231	1	12041	3	Y	565	558	0		10
						13	4	622	9						
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	1139	1	11561	3	Y	474	473	0		11
						13	4	521	9						
07	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	1208	1	11949	3	Y	472	475	0		8
						16	4	519	9						
*08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	18613	3	501	9	Y	455	453	0		10
09	13470 X	8036	-0-	-5434	-0-	1927	1	5883	3	Y	191	196	0		5
						16	4	210	9						

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190					
04	3990 X	975	-0-	-3015	-0-	574	1	20	3	Y	229	228	0		2
						129	4	252	9						
05	3131 X	932	-0-	-2199	-0-	738	1	132	4	Y	56	58	0		-0-
						62	9								
06	2490 X	837	-0-	-1653	-0-	640	1	14	3	Y	60	59	0		1
						117	4	66	9						
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	651	1	2011	3	Y	464	462	0		3
						148	4	510	9						
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2021	3	572	9	Y	520	520	0		3
*09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1331	1	608	3	Y	416	415	0		4
						103	4	458	9						

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695					
04	10740 X	2960	-0-	-7780	-0-	950	1	1303	3	Y	449	451	0		3
						213	4	494	9						
05	11098 X	8851	-0-	-2247	-0-	1320	1	5740	3	Y	1416	1410	0		9
						233	4	1558	9						
06	10740 X	5042	-0-	-5698	-0-	935	1	3069	3	Y	791	793	0		7
						168	4	870	9						
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	673	1	5632	3	Y	676	679	0		4
						148	4	744	9						
08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	9814	3	1228	9	Y	1116	1114	0		6
*09	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	2167	1	6411	3	Y	1033	1030	0		9
						163	4	1136	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154					
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
04	5850 X	2366	-0-	-3484	-0-	396	1	1009	3	Y	857	857	0	11
						18	4	943	9					
05	5053 X	4699	-0-	-354	-0-	495	1	3046	3	Y	1042	1043	0	10
						12	4	1146	9					
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	420	1	3735	3	Y	949	953	0	6
						20	4	1044	9					
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	527	1	3997	3	Y	1014	1014	0	6
						18	4	1115	9					
08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5015	3	1058	9	Y	962	962	0	6
*09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1345	1	5057	3	Y	945	944	0	7
						25	4	1040	9					

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410					
04	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	665	1	1440	3	Y	167	175	0	140
						915	4	184	9					
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	748	1	3609	3	Y	232	117	0	255
						280	4	255	9					
06	4020 X	2481	-0-	-1539	-0-	522	1	1834	3	Y	67	281	0	41
						51	4	74	9					
07	4154 X	2626	-0-	-1528	-0-	579	1	1907	3	Y	87	54	0	74
						44	4	96	9					
08	4898 X	3347	-0-	-1551	-0-	581	1	2593	3	Y	116	112	0	78
						45	4	128	9					
09	4740 X	3602	-0-	-1138	-0-	592	1	2887	3	Y	93	78	0	93
						21	4	102	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762					
04	5340 X	1362	-0-	-3978	-0-	924	1	155	3	Y	254	252	0	4
						4	4	279	9					
05	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	1810	1	6448	3	Y	1119	1105	0	18
						4	4	1231	9					
06	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	1114	1	2779	3	Y	623	628	0	13
						5	4	685	9					
07	5270 X	3903	-0-	-1367	-0-	847	1	2432	3	Y	560	557	0	16
						8	4	616	9					
08	9486 X	1849	-0-	-7637	-0-	848	1	844	3	Y	138	151	0	3
						5	4	152	9					
09	9180 X	1305	-0-	-7875	-0-	374	1	723	3	Y	187	185	0	5
						2	4	206	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MOBIL UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12521	-	17147				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		213 N	-0-	213	-0-	-0-	80	1	25	3	Y	81	81	0			-0-
							19	4	89	9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	275078	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12911	PERF.12687	-	18214				
04		6360 X	5580	-0-	-780	-0-	763	1	3347	3	Y	382	325	0			321
							1050	4	420	9							
05		6572 X	2894	-0-	-3678	-0-	595	1	1882	3	Y	176	303	0			194
							223	4	194	9							
06		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	603	1	5602	3	Y	191	268	0			117
							59	4	210	9							
07		6262 X	4996	-0-	-1266	-0-	616	1	4095	3	Y	216	148	0			185
							47	4	238	9							
08		6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	554	1	4014	3	Y	169	241	0			113
							43	4	186	9							
09		6480 X	3883	-0-	-2597	-0-	557	1	3160	3	Y	133	113	0			133
							20	4	146	9							
LUNA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275248	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12455	-	16442				
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	744	1	1487	3	Y	820	810	0			16
							16	4	902	9							
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	3	Y	671	674	0			13
							23	4	738	9							
06		2520 X	1972	-0-	-548	-0-	728	1	684	3	Y	498	500	0			11
							12	4	548	9							
07		3255 X	2943	-0-	-312	-0-	634	1	1366	3	Y	849	841	0			19
							9	4	934	9							
08		2852 X	2182	-0-	-670	-0-	1304	3	878	9	Y	798	799	0			18
09		2760 X	1777	-0-	-983	-0-	1127	1	130	3	Y	462	467	0			13
							12	4	508	9							
LUNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275446	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.12426	-	16467				
04		9990 X	4713	-0-	-5277	-0-	751	1	2784	3	Y	1056	1040	0			20
							16	4	1162	9							
05		7843 X	2815	-0-	-5028	-0-	719	1	1610	3	Y	420	432	0			8
							24	4	462	9							
06		6180 X	4266	-0-	-1914	-0-	873	1	2516	3	Y	784	774	0			18
							15	4	862	9							
07		4867 X	3059	-0-	-1808	-0-	763	1	1284	3	Y	910	908	0			20
							11	4	1001	9							
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4008	3	1669	9	Y	1517	1502	0			35
*09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	1999	1	2631	3	Y	1456	1449	0			42
							21	4	1602	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275449	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12208	PERF.12441 - 16391	
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
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	559 1	471 3	Y	260	255 0		5
						12 4	286 9					
05	2139 X	723	-0-	-1416	-0-	511 1	17 4	Y	177	179 0		3
						195 9						
06	2070 X	526	-0-	-1544	-0-	470 1	4 3	Y	40	42 0		1
						8 4	44 9					
07	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	572 1	7 3	Y	13	14 0		-0-
						8 4	14 9					
08	2542 X	773	-0-	-1769	-0-	707 3	66 9	Y	60	59 0		1
*09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1373 1	2 3	Y	-0-	1 0		-0-
						14 4						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12259	PERF.12488 - 18866	
04	4380 X	473	-0-	-3907	-0-	293 1	86 3	Y	25	27 0		-0-
						66 4	28 9					
05	4526 X	1598	-0-	-2928	-0-	715 1	34 3	Y	655	651 0		4
						128 4	721 9					
06	4380 X	890	-0-	-3490	-0-	415 1	15 3	Y	349	350 0		3
						76 4	384 9					
07	4526 X	388	-0-	-4138	-0-	254 1	5 3	Y	64	67 0		-0-
						59 4	70 9					
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2220 3	593 9	Y	539	536 0		3
*09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	1345 1	830 3	Y	398	397 0		4
						104 4	438 9					

FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792 - 18691
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899 - 18727	
04	10410 X	10234	-0-	-176	-0-	740 1	8460 3	Y	832	844 0		76
						119 4	915 9					
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	650 1	7793 3	Y	794	794 0		76
						52 4	873 9					
06	13200 X	12065	-0-	-1135	-0-	619 1	10086 3	Y	1159	1118 0		117
						85 4	1275 9					
07	13640 X	11574	-0-	-2066	-0-	608 1	9720 3	Y	1075	1077 0		115
						63 4	1183 9					
08	13640 X	10944	-0-	-2696	-0-	570 1	9217 3	Y	971	983 0		103
						89 4	1068 9					
09	12060 X	10456	-0-	-1604	-0-	537 1	8810 3	Y	966	986 0		83
						46 4	1063 9					

FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158 - 19215
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	789	1	3713	3	Y	193	190	0			162
						1085	4	212	9							
05	5146 X	1143	-0-	-4003	-0-	185	1	847	3	Y	38	159	0			41
						69	4	42	9							
06	6240 X	5110	-0-	-1130	-0-	320	1	4632	3	Y	115	85	0			71
						31	4	127	9							
07	6448 X	5280	-0-	-1168	-0-	670	1	4074	3	Y	441	134	0			378
						51	4	485	9							
08	6448 X	4924	-0-	-1524	-0-	588	1	3882	3	Y	371	501	0			248
						46	4	408	9							
09	5790 X	5245	-0-	-545	-0-	626	1	3964	3	Y	575	248	0			575
						22	4	633	9							
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340						
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	249	1	2	3	Y	287	285	0			2
						56	4	316	9							
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	360	1	21	3	Y	83	83	0			-0-
						83	4	91	9							
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	715	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549						
04	5520 X	601	-0-	-4919	-0-	312	1	13	3	Y	187	186	0			1
						70	4	206	9							
05	3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	818	1	71	3	Y	840	836	0			5
						147	4	924	9							
06	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	932	1	8305	3	Y	949	946	0			8
						163	4	1044	9							
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	3	Y	594	599	0			3
						170	4	653	9							
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6059	3	542	9	Y	493	493	0			3
09	10440 X	6937	-0-	-3503	-0-	1612	1	4641	3	Y	512	510	0			5
						121	4	563	9							
-----																
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505						
04	11820 X	10416	-0-	-1404	-0-	1075	1	8280	3	Y	746	741	0			5
						240	4	821	9							
05	12214 X	48	-0-	-12166	-0-	39	1	7	4	Y	2	7	0			-0-
						2	9									
06	5040 X	249	-0-	-4791	-0-	29	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
						5	4	20	9							
07	10757 X	9984	-0-	-773	-0-	911	1	7182	3	Y	1536	1527	0			9
						201	4	1690	9							
08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	9502	3	1302	9	Y	1184	1186	0			7
09	10410 X	7099	-0-	-3311	-0-	1488	1	4664	3	Y	759	759	0			7
						112	4	835	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
06	3630 X	183	-0-	-3447	-0-	89	1	16	4	Y	71	70	0		1
						78	9								
07	930 X	370	-0-	-560	-0-	183	1	5	3	Y	127	127	0		1
						42	4	140	9						
08	T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-	1	0		-0-
09	T. A.	364	-0-	364	934	101	1	255	3	Y	-0-				-0-
						8	4								

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372						
04	2790 X	1706	-0-	-1084	-0-	695	1	771	3	Y	117	119	0		11
						111	4	129	9						
05	2883 X	1369	-0-	-1514	-0-	541	1	657	3	Y	116	116	0		11
						43	4	128	9						
06	2670 X	1710	-0-	-960	-0-	594	1	905	3	Y	117	116	0		12
						82	4	129	9						
07	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	697	1	1033	3	Y	97	99	0		10
						72	4	107	9						
08	1891 X	1437	-0-	-454	-0-	644	1	605	3	Y	79	81	0		8
						101	4	87	9						
*09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	514	1	2518	3	Y	78	79	0		7
						44	4	86	9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121						
04	12510 X	7717	-0-	-4793	-0-	1018	1	6015	3	Y	474	456	0		43
						163	4	521	9						
05	10726 X	8500	-0-	-2226	-0-	943	1	6798	3	Y	621	605	0		59
						76	4	683	9						
06	10380 X	5276	-0-	-5104	-0-	848	1	3923	3	Y	354	377	0		36
						116	4	389	9						
07	7967 X	7439	-0-	-528	-0-	975	1	5908	3	Y	414	406	0		44
						101	4	455	9						
08	8494 X	7877	-0-	-617	-0-	1004	1	6241	3	Y	432	430	0		46
						157	4	475	9						
09	8220 X	7126	-0-	-1094	-0-	954	1	5699	3	Y	355	371	0		30
						82	4	391	9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297						
04	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	892	1	4252	3	Y	316	315	0		29
						143	4	348	9						
05	5332 X	5312	-0-	-20	-0-	626	1	4337	3	Y	272	275	0		26
						50	4	299	9						
06	5250 X	4923	-0-	-327	-0-	468	1	4192	3	Y	181	189	0		18
						64	4	199	9						
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	876	1	9157	3	Y	426	399	0		45
						91	4	469	9						
08	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	711	1	7111	3	Y	320	331	0		34
						111	4	352	9						
*09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	651	1	6343	3	Y	246	259	0		21
						56	4	271	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653	- 17676
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	822	-0-	-948	-0-	449 1	68 3	Y	263	260	0		8
						16 4	289 9						
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	650 1	101 3	Y	1033	1022	0		19
						7 4	1136 9						
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	620 1	18 3	Y	843	843	0		19
						7 4	927 9						
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	750 1	18 3	Y	386	398	0		7
						10 4	425 9						
*08	1891 N	604	-0-	-1287	-0-	513 3	91 9	Y	83	88	0		2
09	1560 N	610	-0-	-950	-0-	558 1	4 3	Y	40	41	0		1
						4 4	44 9						

FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644	- 16755
04	3000 N	2274	-0-	-726	122	560 1	1520 3	Y	158	160	0		5
						20 4	174 9						
05	3100 N	3098	-0-	-2	120	852 1	1868 3	Y	335	334	0		6
						9 4	369 9						
06	3259 X	3139	-0-	-120	-0-	794 1	2014 3	Y	293	292	0		7
						9 4	322 9						
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	860 1	2241 3	Y	255	258	0		4
						11 4	281 9						
*08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3		Y	-0-	4	0		-0-
*09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1694 1	2056 3	Y	-0-				-0-
						13 4							

FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688	- 15828
04	3540 X	2244	-0-	-1296	-0-	311 1	1469 3	Y	412	414	0		12
						11 4	453 9						
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	826 1	2157 3	Y	568	570	0		10
						9 4	625 9						
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	511 1	2074 3	Y	292	295	0		7
						6 4	321 9						
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	822 1	2394 3	Y	413	413	0		7
						11 4	454 9						
*08	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	2713 3	371 9	Y	337	337	0		7
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-	1736 1	1204 3	Y	349	347	0		9
						14 4	384 9						

FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609	- 17667
04	3180 X	1041	-0-	-2139	-0-	389 1	441 3	Y	179	182	0		5
						14 4	197 9						
05	3286 X	2622	-0-	-664	-0-	804 1	1381 3	Y	389	387	0		7
						9 4	428 9						
06	3030 X	2005	-0-	-1025	-0-	666 1	1015 3	Y	288	288	0		7
						7 4	317 9						
07	3131 X	1524	-0-	-1607	-0-	599 1	665 3	Y	229	232	0		4
						8 4	252 9						
*08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2528 3	294 9	Y	267	265	0		6
*09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1552 1	915 3	Y	247	247	0		6
						12 4	272 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04	3540 X	1259	-0-	-2281	-0-	132	1	968	3	Y	139	141	0			2
						6	4	153	9							
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-		2	0		-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	700	1	2653	3	Y	716	712	0			4
						33	4	788	9							
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	779	1	2188	3	Y	586	586	0			4
						27	4	645	9							
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2553	3	543	9	Y	494	495	0			3
*09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1716	1	2662	3	Y	579	578	0			4
						32	4	637	9							
-----																
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12755	-	17904	
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	683	1	2714	3	Y	486	478	0			9
						15	4	535	9							
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	668	1	3417	3	Y	356	358	0			7
						22	4	392	9							
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	572	1	2181	3	Y	138	142	0			3
						10	4	152	9							
07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	751	1	4245	3	Y	1237	1213	0			27
						11	4	1361	9							
08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	7187	3	1063	9	Y	966	971	0			22
*09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	2225	1	3919	3	Y	718	719	0			21
						23	4	790	9							
-----																
FOSTER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12605	-	18495	
04	4860 X	2704	-0-	-2156	-0-	623	1	1781	3	Y	253	252	0			7
						22	4	278	9							
05	5022 X	3600	-0-	-1422	-0-	895	1	2303	3	Y	356	357	0			6
						10	4	392	9							
06	4860 X	3172	-0-	-1688	-0-	782	1	2106	3	Y	250	250	0			6
						9	4	275	9							
07	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	609	1	1049	3	Y	196	199	0			3
						8	4	216	9							
*08	3596 X	1281	-0-	-2315	-0-	1066	3	215	9	Y	195	194	0			4
09	3480 X	1516	-0-	-1964	-0-	651	1	660	3	Y	182	181	0			5
						5	4	200	9							
-----																
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	12852	-	17709	
04	8520 X	2912	-0-	-5608	-0-	607	1	1710	3	Y	529	528	0			10
						13	4	582	9							
05	8711 X	3024	-0-	-5687	-0-	632	1	1788	3	Y	530	530	0			10
						21	4	583	9							
06	5340 X	3671	-0-	-1669	-0-	676	1	2282	3	Y	637	632	0			15
						12	4	701	9							
07	5084 X	3457	-0-	-1627	-0-	659	1	2339	3	Y	409	415	0			9
						9	4	450	9							
08	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	2755	3	388	9	Y	353	354	0			8
*09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1597	1	2526	3	Y	563	555	0			16
						17	4	619	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
DIRECT ASSETS UNIT																		
WELL #: 6H RRCID -> 277123													COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12030		PERF.12309 - 17713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	548	1	1006	3	Y	372	374	0			8		
						226	4	409	9									
05	2201 X	911	-0-	-1290	-0-	360	1	21	3	Y	259	263	0			4		
						245	4	285	9									
06	2070 X	1708	-0-	-362	-0-	631	1	267	3	Y	449	445	0			8		
						316	4	494	9									
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	763	1	1143	3	Y	466	464	0			10		
						422	4	513	9									
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1876	3	421	9	Y	383	385	0			8		
09	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1244	1	26	3	Y	151	156	0			3		
						129	4	166	9									

MOBIL UNIT B													WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12677 - 18574	
04	8610 X	5873	-0-	-2737	-0-	633	1	4211	3	Y	807	803	0			5						
						141	4	888	9													
05	6634 X	4355	-0-	-2279	-0-	800	1	2898	3	Y	468	470	0			3						
						142	4	515	9													
06	6420 X	3014	-0-	-3406	-0-	628	1	1954	3	Y	290	291	0			2						
						113	4	319	9													
07	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	682	1	4573	3	Y	253	254	0			1						
						152	4	278	9													
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	6910	3	686	9	Y	624	621	0			4						
*09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	1778	1	4075	3	Y	642	640	0			6						
						135	4	706	9													

FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361	
04	930 N	168	-0-	-762	-0-	127	1	4	4	Y	34	49	0			1						
						37	9															
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	251	1	1	3	Y	633	623	0			11						
						3	4	696	9													
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	451	3	Y	226	232	0			5						
						2	4	249	9													
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	3	4	Y	462	459	0			8						
						508	9															
*08	3100 N	4449	-0-	1349	1349	3030	3	1419	9	Y	1290	1270	0			28						
*09	3000 N	3900	-0-	900	2249	1501	1	1154	3	Y	1121	1121	0			28						
						12	4	1233	9													

LEVI PULLIN UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137	
04	9960 X	6094	-0-	-3866	-0-	252	1	5833	3	Y	-0-					799						
						9	4															
05	10292 X	6711	-0-	-3581	-0-	284	1	6328	3	Y	87	379	1			507						
						3	4	96	9													
06	7530 X	6004	-0-	-1526	-0-	249	1	5652	3	Y	91	369	0			229						
						3	4	100	9													
07	7781 X	511	-0-	-7270	-0-	266	1	3	4	Y	220					449						
						242	9															
*08	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11165	3	141	9	Y	128					577						
09	6480 X	4585	-0-	-1895	-0-	1146	1	3347	3	Y	75					652						
						9	4	83	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	826 1	6214 3	328 4	1346 9	Y	1224	1257 0				26
05	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	853 1	5198 3	556 4	792 9	Y	720	734 0				12
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	805 1	4656 3	388 4	1507 9	Y	1370	1357 0				25
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	748 1	4073 3	402 4	1450 9	Y	1318	1316 0				27
08	9238 X	6426	-0-	-2812	-0-	5118 3	1308 9			Y	1189	1190 0				26
09	8700 X	6019	-0-	-2681	-0-	1641 1	2982 3	166 4	1230 9	Y	1118	1118 0				26

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382						
04	2160 N	1490	-0-	-670	-0-	210 1	1150 3	7 4	123 9	Y	112	115 0				3
05	2232 N	522	-0-	-1710	-0-	372 1	2 3	4 4	144 9	Y	131	132 0				2
06	2190 N	214	-0-	-1976	-0-	108 1	3 3	1 4	102 9	Y	93	93 0				2
07	1550 N	120	-0-	-1430	-0-	6 1	77 3	37 9		Y	34	35 0				1
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	1500 X	158	-0-	-1342	-0-	154 1	3 3	1 4		Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232						
04	9060 X	7820	-0-	-1240	-0-	752 1	5929 3	16 4	1123 9	Y	1021	1021 0				19
05	10509 X	8330	-0-	-2179	-0-	802 1	6327 3	26 4	1175 9	Y	1068	1067 0				20
06	10170 X	5615	-0-	-4555	-0-	679 1	4099 3	12 4	825 9	Y	750	753 0				17
07	10509 X	4306	-0-	-6203	-0-	578 1	3258 3	9 4	461 9	Y	419	427 0				9
08	8339 X	1682	-0-	-6657	-0-	1339 3	343 9			Y	312	314 0				7
09	8070 X	2425	-0-	-5645	-0-	1243 1	602 3	13 4	567 9	Y	515	507 0				15

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890						
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	1340 1	3544 3	6 4	1683 9	Y	1530	1539 0				24
05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	1256 1	3211 3	3 4	1527 9	Y	1388	1390 0				22
06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	1171 1	2902 3	5 4	1227 9	Y	1115	1114 0				23
07	6789 X	4861	-0-	-1928	-0-	1021 1	2621 3	10 4	1209 9	Y	1099	1090 0				32
08	6789 X	4191	-0-	-2598	-0-	893 1	2202 3	5 4	1091 9	Y	992	1001 0				23
09	6570 X	4178	-0-	-2392	-0-	943 1	2171 3	5 4	1059 9	Y	963	959 0				27

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351		
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
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	898 1	3700 3	Y	731	685 0	67
						144 4	804 9				
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	735 1	3204 3	Y	535	551 0	51
						59 4	589 9				
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	750 1	2541 3	Y	638	625 0	64
						103 4	702 9				
07	5735 X	4713	-0-	-1022	-0-	805 1	3022 3	Y	730	716 0	78
						83 4	803 9				
08	5673 X	3904	-0-	-1769	-0-	775 1	2467 3	Y	492	518 0	52
						121 4	541 9				
09	5490 X	3595	-0-	-1895	-0-	735 1	2211 3	Y	533	539 0	46
						63 4	586 9				
-----											
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528		
04	4050 X	3414	-0-	-636	-0-	777 1	1467 3	Y	1048	1038 0	20
						17 4	1153 9				
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	790 1	1466 3	Y	1207	1204 0	23
						26 4	1328 9				
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	807 1	1464 3	Y	1143	1140 0	26
						14 4	1257 9				
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	803 1	1768 3	Y	1118	1120 0	24
						11 4	1230 9				
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2565 3	1266 9	Y	1151	1148 0	27
*09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1843 1	1336 3	Y	993	991 0	29
						19 4	1092 9				
-----											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337		
04	6210 X	3787	-0-	-2423	-0-	369 1	3055 3	Y	318	319 0	9
						13 4	350 9				
05	6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	718 1	3743 3	Y	389	391 0	7
						8 4	428 9				
06	5790 X	3003	-0-	-2787	-0-	572 1	2196 3	Y	208	210 0	5
						6 4	229 9				
07	5239 X	4408	-0-	-831	-0-	446 1	3640 3	Y	287	287 0	5
						6 4	316 9				
*08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4979 3	337 9	Y	306	304 0	7
09	4740 X	4623	-0-	-117	-0-	1391 1	2896 3	Y	295	295 0	7
						11 4	325 9				
-----											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921		
04	4050 X	1561	-0-	-2489	-0-	569 1	541 3	Y	294	293 0	2
						128 4	323 9				
05	4898 X	719	-0-	-4179	-0-	572 1	103 4	Y	40	42 0	-0-
						44 9					
06	4740 X	983	-0-	-3757	-0-	635 1	116 4	Y	211	209 0	2
						232 9					
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	282	-0-	-3438	-0-	23 1	161 3	31 4	67 9	Y	61	36 0				51
05	3317 X	2436	-0-	-881	-0-	589 1	1343 3	221 4	283 9	Y	257	25 0				283
06	2880 X	2080	-0-	-800	-0-	687 1	1041 3	67 4	285 9	Y	259	383 0				159
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	269 1	1174 3	20 4	46 9	Y	42	165 0				36
08	2449 X	1496	-0-	-953	-0-	383 1	999 3	30 4	84 9	Y	76	61 0				51
09	2370 X	683	-0-	-1687	-0-	490 1	141 3	17 4	35 9	Y	32	51 0				32
-----																
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488							
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88 1	53 3	4 4	187 9	Y	170	168 0				2
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 X	272	-0-	-69	-0-	155 1	84 3	5 4	28 9	Y	25	25 0				-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148							
04	6390 X	295	-0-	-6095	-0-	149 1	1 3	33 4	112 9	Y	102	103 0				1
05	6603 X	254	-0-	-6349	-0-	161 1	29 4	64 9		Y	58	59 0				-0-
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 X	618	-0-	-2482	-0-	450 1	10 3	105 4	53 9	Y	48	48 0				-0-
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3				Y	-0-					-0-
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	54 1	4 4	58 9		Y	53	53 0				-0-
-----																
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027							
04	5490 X	5123	-0-	-367	-0-	695 1	2563 3	156 4	1709 9	Y	1554	1551 0				10
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	696 1	4979 3	121 4	1634 9	Y	1485	1486 0				9
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	821 1	6860 3	144 4	1448 9	Y	1316	1314 0				11
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	836 1	6449 3	185 4	1101 9	Y	1001	1006 0				6
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	6552 3	1020 9			Y	927	928 0				5
09	9270 X	6801	-0-	-2469	-0-	1346 1	4438 3	101 4	916 9	Y	833	830 0				8

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	889	1	13630	3	Y	1543	1530	0		45
						31	4	1697	9						
05	4154 X	3996	-0-	-158	-0-	581	1	2133	3	Y	1160	1184	0		21
						6	4	1276	9						
06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	520	1	2132	3	Y	819	821	0		19
						6	4	901	9						
07	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	625	1	2334	3	Y	941	944	0		16
						8	4	1035	9						
*08	16802 X	5298	-0-	-11504	-0-	4238	3	1060	9	Y	964	959	0		21
09	16260 X	4309	-0-	-11951	-0-	1216	1	2116	3	Y	879	878	0		22
						10	4	967	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		86				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		86				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		86				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		86				Y	-0-				-0-
08	T. A.	442	-0-	442	528	188	1	124	3	Y	58	57	0		1
						66	4	64	9						
09	T. A.	1183	-0-	1183	1711	574	1	375	3	Y	76	76	0		1
						150	4	84	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323															
04	2670 X	1836	-0-	-834	-0-	596	1	646	3	Y	376	375	0		5
						180	4	414	9						
05	2759 X	650	-0-	-2109	-0-	183	1	309	3	Y	101	105	0		1
						47	4	111	9						
06	2670 X	2270	-0-	-400	-0-	500	1	1185	3	Y	235	233	0		3
						326	4	259	9						
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	868	1	2237	3	Y	443	440	0		6
						374	4	487	9						
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	716	1	1041	3	Y	375	376	0		5
						250	4	413	9						
*09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	3	Y	349	347	0		7
						166	4	384	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290															
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1037	1	5952	3	Y	758	755	0		11
						313	4	834	9						
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	944	1	5381	3	Y	863	866	0		8
						242	4	949	9						
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1013	1	3847	3	Y	510	511	0		7
						660	4	561	9						
07	8401 X	2657	-0-	-5744	-0-	740	1	1185	3	Y	375	377	0		5
						319	4	413	9						
08	8401 X	726	-0-	-7675	-0-	285	1	2	3	Y	309	310	0		4
						99	4	340	9						
09	8130 X	6176	-0-	-1954	-0-	808	1	4630	3	Y	478	473	0		9
						212	4	526	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 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
04	4560 X	3912	-0-	-648	-0-	686 1 207 4	2447 3 572 9	Y	520	518 0		7
05	4712 X	600	-0-	-4112	-0-	410 1 105 4	7 3 78 9	Y	71	77 0		1
06	4560 X	332	-0-	-4228	-0-	184 1 120 4	3 3 25 9	Y	23	24 0		-0-
07	4030 X	24	-0-	-4006	-0-	5 1 17 9	2 4	Y	15	15 0		-0-
08	4030 X	849	-0-	-3181	-0-	410 1 143 4	9 3 287 9	Y	261	258 0		3
09	3900 X	713	-0-	-3187	-0-	458 1 120 4	8 3 127 9	Y	115	116 0		2
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483			
04	10170 X	3967	-0-	-6203	-0-	851 1 256 4	2444 3 416 9	Y	378	380 0		5
05	10323 X	324	-0-	-9999	-0-	164 1 42 4	30 3 88 9	Y	80	84 0		1
06	7530 X	1485	-0-	-6045	-0-	265 1 173 4	594 3 453 9	Y	412	407 0		6
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
08	5332 X	3468	-0-	-1864	-0-	615 1 215 4	1638 3 1000 9	Y	909	897 0		12
*09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	589 1 154 4	2816 3 624 9	Y	567	568 0		11
-----												
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349			
04	4590 X	3974	-0-	-616	-0-	567 1 91 4	3287 3 29 9	Y	26	27 0		2
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	899 1 72 4	4502 3 54 9	Y	49	46 0		5
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1014 1 139 4	6341 3 68 9	Y	62	61 0		6
07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	882 1 91 4	6270 3 699 9	Y	635	573 0		68
08	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	1112 1 174 4	9349 3 614 9	Y	558	567 0		59
*09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	991 1 85 4	6939 3 728 9	Y	662	664 0		57
-----												
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306			
04	9600 X	2811	-0-	-6789	-0-	499 1 80 4	2083 3 149 9	Y	135	130 0		12
05	8494 X	4582	-0-	-3912	-0-	752 1 60 4	3626 3 144 9	Y	131	131 0		12
06	8220 X	1842	-0-	-6378	-0-	624 1 86 4	1026 3 106 9	Y	96	98 0		10
07	6045 X	2986	-0-	-3059	-0-	750 1 78 4	1601 3 557 9	Y	506	462 0		54
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	703 1 110 4	3264 3 671 9	Y	610	599 0		65
09	4440 X	2714	-0-	-1726	-0-	680 1 58 4	1329 3 647 9	Y	588	603 0		50

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

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

04	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1361	1	13960	3	Y	249	241	0			23
						218	4	274	9							
05	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1093	1	11500	3	Y	211	214	0			20
						88	4	232	9							
06	6900 X	5452	-0-	-1448	-0-	829	1	4370	3	Y	126	133	0			13
						114	4	139	9							
07	7130 X	6263	-0-	-867	-0-	1054	1	4901	3	Y	181	175	0			19
						109	4	199	9							
08	16337 X	862	-0-	-15475	-0-	643	1	19	3	Y	91	100	0			10
						100	4	100	9							
09	15810 X	6169	-0-	-9641	-0-	1173	1	4881	3	Y	14	23	0			1
						100	4	15	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

04	4350 X	4115	-0-	-235	-0-	314	1	3604	3	Y	134	131	0			12
						50	4	147	9							
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	253	1	4023	3	Y	136	135	0			13
						20	4	150	9							
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	402	1	4324	3	Y	200	193	0			20
						55	4	220	9							
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	479	1	4931	3	Y	217	214	0			23
						49	4	239	9							
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	493	1	5233	3	Y	208	209	0			22
						77	4	229	9							
*09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	475	1	5263	3	Y	207	211	0			18
						41	4	228	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

04	6750 X	5164	-0-	-1586	-0-	903	1	3676	3	Y	400	409	0			37
						145	4	440	9							
05	8029 X	3365	-0-	-4664	-0-	664	1	2336	3	Y	284	294	0			27
						53	4	312	9							
06	8100 X	2472	-0-	-5628	-0-	474	1	1632	3	Y	274	273	0			28
						65	4	301	9							
07	8370 X	2577	-0-	-5793	-0-	389	1	1745	3	Y	366	355	0			39
						40	4	403	9							
08	7998 X	4273	-0-	-3725	-0-	644	1	2809	3	Y	654	624	0			69
						101	4	719	9							
09	5160 X	2767	-0-	-2393	-0-	768	1	1452	3	Y	437	469	0			37
						66	4	481	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6450 X	5139	-0-	-1311	-0-	392 1	4117 3	Y	556	558 0	7
						18 4	612 9				
05	6665 X	5895	-0-	-770	-0-	404 1	4847 3	Y	576	578 0	5
						10 4	634 9				
06	6450 X	4370	-0-	-2080	-0-	352 1	3604 3	Y	361	364 0	2
						17 4	397 9				
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	415 1	5532 3	Y	438	437 0	3
						15 4	482 9				
08	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	4364 3	512 9	Y	465	465 0	3
*09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	665 1	4981 3	Y	446	446 0	3
						13 4	491 9				

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277			
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	249 1	1718 3	Y	165	175 0	2
						11 4	182 9				
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1051 1	3582 3	Y	820	814 0	8
						25 4	902 9				
06	7650 X	414	-0-	-7236	-0-	63 1	3 4	Y	316	322 0	2
						348 9					
07	7905 X	416	-0-	-7489	-0-	126 1	4 4	Y	260	260 0	2
						286 9					
08	9672 X	2168	-0-	-7504	-0-	1886 3	282 9	Y	256	256 0	2
09	5370 X	2041	-0-	-3329	-0-	741 1	1123 3	Y	148	149 0	1
						14 4	163 9				

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789			
04	11490 X	11456	-0-	-34	-0-	1105 1	7508 3	Y	2568	1306 0	1466
						18 4	2825 9				
05	11873 X	8003	-0-	-3870	-0-	1045 1	6936 3	Y	-0-	988 0	478
						22 4					
06	10860 X	9237	-0-	-1623	-0-	960 1	7131 3	Y	1023	1023 0	478
						21 4	1125 9				
07	11842 X	7155	-0-	-4687	-0-	875 1	5480 3	Y	675	997 0	156
						57 4	743 9				
08	11842 X	7981	-0-	-3861	-0-	952 1	5844 3	Y	1065	1013 0	208
						13 4	1172 9				
09	11460 X	5955	-0-	-5505	-0-	776 1	4246 3	Y	825	920 0	113
						25 4	908 9				

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143			
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	182 1	3022 3	Y	489	486 0	3
						40 4	538 9				
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
06	930 X	290	-0-	-640	-0-	62 1	82 3	Y	123	122 0	1
						11 4	135 9				
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	824 1	4080 3	Y	1041	1036 0	6
						186 4	1145 9				
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-				-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
06	3030 X	1713	-0-	-1317	-0-	271	1	693	3	Y	636	631	0		5
						49	4	700	9						
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	324	1	1926	3	Y	728	729	0		4
						73	4	801	9						
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	2709	3	828	9	Y	753	753	0		4
*09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	705	1	1457	3	Y	418	418	0		4
						54	4	460	9						

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

04	9990 X	1616	-0-	-8374	-0-	117	1	1201	3	Y	247	245	0		2
						26	4	272	9						
05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-				-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	719	1	7555	3	Y	996	990	0		6
						156	4	1096	9						
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	6760	3	848	9	Y	771	773	0		4
*09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	1131	1	4481	3	Y	476	476	0		4
						84	4	524	9						

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

04	5010 X	3750	-0-	-1260	-0-	671	1	2423	3	Y	460	458	0		3
						150	4	506	9						
05	5177 X	4127	-0-	-1050	-0-	864	1	2589	3	Y	474	474	0		3
						153	4	521	9						
06	5010 X	3504	-0-	-1506	-0-	690	1	2286	3	Y	367	367	0		3
						124	4	404	9						
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
09	3990 X	1864	-0-	-2126	-0-	429	1	1174	3	Y	208	206	0		2
						32	4	229	9						

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	667	1	96	3	Y	179	180	0		3
						201	4	197	9						
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	657	1	232	3	Y	186	187	0		2
						169	4	205	9						
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	421	1	115	3	Y	120	120	0		2
						275	4	132	9						
07	1209 N	40	-0-	-1169	-0-	4	1	21	3	Y	12	14	0		-0-
						2	4	13	9						
08	1271 X	998	-0-	-273	-0-	188	1	588	3	Y	142	140	0		2
						66	4	156	9						
*09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	296	1	916	3	Y	118	118	0		2
						77	4	130	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348			
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	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	904 1	1987 3	Y	322	322 0		4	
						40 4	354 9						
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	884 1	2148 3	Y	326	327 0		3	
						20 4	359 9						
06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	898 1	1750 3	Y	296	297 0		2	
						42 4	326 9						
07	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	940 1	1621 3	Y	282	282 0		2	
						32 4	310 9						
08	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	2543 3	312 9	Y	284	284 0		2	
*09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1429 1	2174 3	Y	245	245 0		2	
						27 4	270 9						

HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669			
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	887 1	4451 3	Y	1374	1372 0		17	
						39 4	1511 9						
05	6789 X	6720	-0-	-69	-0-	857 1	4316 3	Y	1388	1392 0		13	
						20 4	1527 9						
06	6570 X	6275	-0-	-295	-0-	867 1	3777 3	Y	1445	1450 0		8	
						41 4	1590 9						
07	7130 X	6009	-0-	-1121	-0-	900 1	3590 3	Y	1353	1353 0		8	
						31 4	1488 9						
08	6789 X	5602	-0-	-1187	-0-	4185 3	1417 9	Y	1288	1287 0		9	
*09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	1349 1	4243 3	Y	1151	1152 0		8	
						25 4	1266 9						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600			
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	579 1	773 3	Y	465	468 0		10	
						239 4	512 9						
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	465 1	458 3	Y	411	414 0		7	
						314 4	452 9						
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	462 1	1928 3	Y	655	650 0		12	
						225 4	721 9						
07	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	772 1	1399 3	Y	460	462 0		10	
						426 4	506 9						
08	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2562 3	283 9	Y	257	261 0		6	
09	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	1027 1	1496 3	Y	361	359 0		8	
						105 4	397 9						

MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379			
04	4950 X	1066	-0-	-3884	-0-	463 1	11 3	Y	520	527 0		6	
						20 4	572 9						
05	3441 X	1054	-0-	-2387	-0-	461 1	5 3	Y	525	526 0		5	
						10 4	578 9						
06	3330 X	533	-0-	-2797	-0-	238 1	11 4	Y	258	261 0		2	
						284 9							
07	2046 X	1385	-0-	-661	-0-	602 1	21 4	Y	693	691 0		4	
						762 9							
08	1364 X	1310	-0-	-54	-0-	565 3	745 9	Y	677	676 0		5	
*09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1095 1	21 4	Y	572	573 0		4	
						629 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 279630	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 12319	PERF.12752	- 17271			
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
04	3030 X	2424	-0-	-606	-0-	450 1	1442 3	N	465	469 0		6
						20 4	512 9					
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	643 1	2291 3	N	486	487 0		5
						15 4	535 9					
06	2640 X	1593	-0-	-1047	-0-	552 1	738 3	N	252	256 0		1
						26 4	277 9					
07	2728 X	1086	-0-	-1642	-0-	733 1	25 4	N	298	297 0		2
						328 9						
08	3131 X	2412	-0-	-719	-0-	2018 3	394 9	N	358	358 0		2
09	3030 X	2566	-0-	-464	-0-	1756 1	550 3	N	206	207 0		1
						33 4	227 9					
-----												
KENNEDY		WELL #:		9H	RRCID -> 279729	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL DEPTH 12212	PERF.13424	- 19407			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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			
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
06	3270 X	1016	-0-	-2254	-0-	116 1	633 3	Y	224	222 0		2
						21 4	246 9					
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	464 1	2630 3	Y	918	915 0		5
						104 4	1010 9					
08	T. A.	5624	-0-	5624	5624	4307 3	1317 9	Y	1197	1195 0		7
09	T. A.	4857	-0-	4857	10481	1256 1	2504 3	Y	910	909 0		8
						96 4	1001 9					
-----												
KENNEDY		WELL #:		519H	RRCID -> 279837	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL DEPTH 12094	PERF.12707	- 19918			
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	687 1	2703 3	Y	698	696 0		5
						154 4	768 9					
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	833 1	2792 3	Y	801	801 0		5
						147 4	881 9					
06	4530 X	4324	-0-	-206	-0-	776 1	2705 3	Y	640	640 0		5
						139 4	704 9					
07	4681 X	3339	-0-	-1342	-0-	630 1	2119 3	Y	406	409 0		2
						143 4	447 9					
08	4681 X	2937	-0-	-1744	-0-	2638 3	299 9	Y	272	272 0		2
09	4500 X	3119	-0-	-1381	-0-	1151 1	1571 3	Y	281	280 0		3
						88 4	309 9					
-----												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H	RRCID -> 279839	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 12439	PERF.12490	- 17604			
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	409 1	2205 3	Y	568	571 0		12
						165 4	625 9					
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	537 1	2316 3	Y	662	663 0		11
						354 4	728 9					
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	601 1	3341 3	Y	682	681 0		12
						290 4	750 9					
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	630 1	3280 3	Y	575	575 0		12
						340 4	633 9					
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4293 3	532 9	Y	484	485 0		11
09	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	1448 1	2724 3	Y	410	412 0		9
						147 4	451 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	7890 X	7099	-0-	-791	-0-	499 1	5999 3	18 4	583 9	Y	530	530	0		15
05	7688 X	6827	-0-	-861	-0-	521 1	5633 3	6 4	667 9	Y	606	610	0		11
06	7020 X	6475	-0-	-545	-0-	484 1	5390 3	6 4	595 9	Y	541	540	0		12
07	7347 X	6532	-0-	-815	-0-	513 1	5433 3	7 4	579 9	Y	526	529	0		9
*08	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	8537 3	756 9			Y	687	681	0		15
09	7110 X	6839	-0-	-271	-0-	1044 1	4816 3	9 4	970 9	Y	882	875	0		22

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784						
04	7710 X	5717	-0-	-1993	-0-	740 1	4203 3	33 4	741 9	Y	674	675	0		8
05	7967 X	4637	-0-	-3330	-0-	887 1	3398 3	21 4	331 9	Y	301	306	0		3
06	8670 X	7480	-0-	-1190	-0-	1049 1	6205 3	50 4	176 9	Y	160	162	0		1
07	8959 X	7278	-0-	-1681	-0-	1111 1	5748 3	39 4	380 9	Y	345	344	0		2
08	8959 X	4980	-0-	-3979	-0-	4914 3	66 9			Y	60	62	0		-0-
*09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	1683 1	7884 3	32 4	8 9	Y	7	7	0		-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643						
04	1980 X	850	-0-	-1130	-0-	404 1	4 3	18 4	424 9	Y	385	382	0		5
05	3162 X	929	-0-	-2233	-0-	570 1	21 3	13 4	325 9	Y	295	297	0		3
06	3060 X	614	-0-	-2446	-0-	366 1	13 3	17 4	218 9	Y	198	200	0		1
07	3162 X	1212	-0-	-1950	-0-	637 1	84 3	22 4	469 9	Y	426	424	0		3
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	799 3	488 9			Y	444	444	0		3
*09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1319 1	22 3	25 4	480 9	Y	436	436	0		3

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536						
04	11520 X	8250	-0-	-3270	-0-	643 1	6414 3	29 4	1164 9	Y	1058	1061	0		13
05	11904 X	7662	-0-	-4242	-0-	847 1	6137 3	20 4	658 9	Y	598	605	0		6
06	11520 X	7877	-0-	-3643	-0-	880 1	6351 3	42 4	604 9	Y	549	552	0		3
07	10509 X	8091	-0-	-2418	-0-	930 1	6535 3	32 4	594 9	Y	540	540	0		3
08	9455 X	7196	-0-	-2259	-0-	6675 3	521 9			Y	474	474	0		3
*09	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1487 1	9746 3	28 4	556 9	Y	505	504	0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC POSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9060 X	7970	-0-	-1090	-0-	595	1	6595	3	Y	690	687	0			20
						21	4	759	9							
05	9176 X	8006	-0-	-1170	-0-	699	1	6558	3	Y	674	682	0			12
						8	4	741	9							
06	8010 X	7627	-0-	-383	-0-	653	1	6356	3	Y	555	554	0			13
						7	4	611	9							
07	8246 X	7796	-0-	-450	-0-	697	1	6527	3	Y	512	516	0			9
						9	4	563	9							
*08	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10364	3	550	9	Y	500	498	0			11
09	7980 X	7546	-0-	-434	-0-	1400	1	5605	3	Y	482	481	0			12
						11	4	530	9							
-----																
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	405	1	2812	3	Y	623	619	0			4
						19	4	685	9							
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	809	1	3527	3	Y	624	624	0			4
						28	4	686	9							
08	T. A.	5241	-0-	5241	5241	4589	3	652	9	Y	593	593	0			4
09	T. A.	6449	-0-	6449	11690	1341	1	4486	3	Y	543	543	0			4
						25	4	597	9							
-----																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	3145	-0-	-2555	-0-	355	1	2468	3	Y	282	285	0			8
						12	4	310	9							
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	722	1	5032	3	Y	472	471	0			9
						8	4	519	9							
06	6690 X	4986	-0-	-1704	-0-	634	1	3928	3	Y	379	379	0			9
						7	4	417	9							
07	6913 X	5317	-0-	-1596	-0-	683	1	4188	3	Y	397	399	0			7
						9	4	437	9							
*08	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6795	3	470	9	Y	427	425	0			9
09	6090 X	4831	-0-	-1259	-0-	1293	1	3074	3	Y	413	412	0			10
						10	4	454	9							
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2024	-0-	-826	-0-	353	1	1618	3	Y	37	37	0			1
						12	4	41	9							
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	725	1	1999	3	Y	184	182	0			3
						8	4	202	9							
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	609	1	1857	3	Y	86	87	0			2
						7	4	95	9							
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	648	1	1801	3	Y	8	10	0			-0-
						8	4	9	9							
*08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3203	3	90	9	Y	82	80	0			2
*09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	1211	1	1394	3	Y	305	299	0			8
						9	4	336	9							
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015				TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2850 X	930	-0-	-1920	-0-	464 1	20 4	446 9		Y	405	406 0			5
05	2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	725 1	549 3	16 4	457 9	Y	415	416 0			4
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	806 1	1565 3	38 4	471 9	Y	428	429 0			3
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	839 1	1548 3	29 4	441 9	Y	401	402 0			2
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2094 3	413 9			Y	375	374 0			3
*09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1083 1	1676 3	20 4	316 9	Y	287	288 0			2

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809					
04	4110 X	1530	-0-	-2580	-0-	579 1	92 3	26 4	833 9	Y	757	752 0			9
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	889 1	8188 3	22 4	972 9	Y	884	885 0			8
06	1590 X	255	-0-	-1335	-0-	130 1	6 4	119 9		Y	108	115 0			1
07	1581 X	1021	-0-	-560	-0-	395 1	9 3	14 4	603 9	Y	548	546 0			3
08	10075 X	1952	-0-	-8123	-0-	1068 3	884 9			Y	804	802 0			5
09	9750 X	3012	-0-	-6738	-0-	1393 1	789 3	26 4	804 9	Y	731	731 0			5

URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430					
04	3660 X	3265	-0-	-395	-0-	471 1	2473 3	17 4	304 9	Y	276	282 0			8
05	3844 X	2417	-0-	-1427	-0-	504 1	1616 3	5 4	292 9	Y	265	268 0			5
06	3810 X	2069	-0-	-1741	-0-	364 1	1446 3	4 4	255 9	Y	232	232 0			5
07	3937 X	688	-0-	-3249	-0-	398 1	178 3	5 4	107 9	Y	97	100 0			2
*08	3937 X	2746	-0-	-1191	-0-	2198 3	548 9			Y	498	489 0			11
09	3270 X	2174	-0-	-1096	-0-	942 1	882 3	7 4	343 9	Y	312	315 0			8

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299					
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	598 1	2285 3	13 4	1003 9	Y	912	908 0			17
05	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	887 1	1575 3	29 4	803 9	Y	730	733 0			14
06	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	896 1	1198 3	15 4	723 9	Y	657	656 0			15
07	4030 X	3197	-0-	-833	-0-	876 1	1619 3	12 4	690 9	Y	627	628 0			14
*08	4030 X	3147	-0-	-883	-0-	2508 3	639 9			Y	581	582 0			13
09	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	1593 1	1395 3	12 4	701 9	Y	637	634 0			16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

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
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	365 1	320 3	Y	318	329 0	9
						13 4	350 9				
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	527 1	9 3	Y	510	510 0	9
						6 4	561 9				
06	1020 N	528	-0-	-492	-0-	342 1	5 3	Y	161	166 0	4
						4 4	177 9				
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	517 1	653 3	Y	211	211 0	4
						7 4	232 9				
*08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1130 3	257 9	Y	234	233 0	5
*09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1027 1	17 3	Y	167	168 0	4
						8 4	184 9				

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

04	3750 X	3000	-0-	-750	-0-	655 1	1448 3	Y	803	806 0	15
						14 4	883 9				
05	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	688 1	1666 3	Y	841	840 0	16
						23 4	925 9				
06	3600 X	3181	-0-	-419	-0-	689 1	1315 3	Y	1059	1051 0	24
						12 4	1165 9				
07	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	671 1	1426 3	Y	967	970 0	21
						9 4	1064 9				
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2266 3	919 9	Y	835	838 0	18
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1395 1	530 3	Y	814	812 0	20
						11 4	895 9				

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

04	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	473 1	1575 3	Y	324	324 0	9
						17 4	356 9				
05	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	676 1	1729 3	Y	452	453 0	8
						7 4	497 9				
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	508 1	2022 3	Y	389	388 0	9
						6 4	428 9				
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	643 1	2045 3	Y	395	397 0	7
						8 4	435 9				
*08	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	1822 3	371 9	Y	337	337 0	7
09	2970 X	1884	-0-	-1086	-0-	1208 1	371 3	Y	269	269 0	7
						9 4	296 9				

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

04	1410 X	952	-0-	-458	-0-	412 1	322 3	Y	114	114 0	1
						93 4	125 9				
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	787 1	1151 3	Y	203	203 0	1
						140 4	223 9				
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	725 1	793 3	Y	236	235 0	2
						132 4	260 9				
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	680 1	972 3	Y	404	404 0	2
						157 4	444 9				
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2196 3	334 9	Y	304	304 0	2
*09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1401 1	799 3	Y	145	146 0	1
						108 4	160 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 #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180 X	5768	-0-	-412	-0-	927 1	3907 3	279 4	655 9	Y	595	593 0		9
05	6386 X	6123	-0-	-263	-0-	859 1	4425 3	221 4	618 9	Y	562	565 0		6
06	4800 X	4582	-0-	-218	-0-	693 1	2987 3	451 4	451 9	Y	410	410 0		6
07	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	896 1	4562 3	386 4	592 9	Y	538	536 0		8
08	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	826 1	3986 3	288 4	570 9	Y	518	519 0		7
09	5940 X	4985	-0-	-955	-0-	623 1	3774 3	163 4	425 9	Y	386	386 0		7
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
04	9960 X	8718	-0-	-1242	-0-	928 1	7079 3	41 4	670 9	Y	609	610 0		7
05	10292 X	7902	-0-	-2390	-0-	789 1	6494 3	19 4	600 9	Y	545	547 0		5
06	9210 X	7570	-0-	-1640	-0-	829 1	6106 3	39 4	596 9	Y	542	544 0		3
07	8990 X	7549	-0-	-1441	-0-	875 1	6032 3	31 4	611 9	Y	555	555 0		3
08	9021 X	7155	-0-	-1866	-0-	6593 3	562 9			Y	511	511 0		3
*09	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	1243 1	7275 3	23 4	473 9	Y	430	430 0		3
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
04	2460 X	1532	-0-	-928	-0-	544 1	4 3	227 4	757 9	Y	688	685 0		14
05	2170 X	1786	-0-	-384	-0-	562 1	218 3	381 4	625 9	Y	568	572 0		10
06	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	603 1	153 3	302 4	528 9	Y	480	481 0		9
07	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	605 1	303 3	337 4	476 9	Y	433	433 0		9
08	1984 X	1578	-0-	-406	-0-	1129 3	449 9			Y	408	408 0		9
*09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1265 1	399 3	130 4	410 9	Y	373	373 0		9
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	488 1	1508 3	10 4	680 9	Y	618	620 0		12
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	561 1	1671 3	18 4	759 9	Y	690	689 0		13
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	565 1	1404 3	10 4	634 9	Y	576	576 0		13
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	558 1	1841 3	8 4	688 9	Y	625	624 0		14
*08	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	1962 3	635 9			Y	577	578 0		13
09	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	1153 1	982 3	9 4	625 9	Y	568	567 0		14



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3308	-0-	-3682	-0-	767	1	1930	3	Y	553	562	0	9
							3	608	9					
05	7223 X	3282	-0-	-3941	-0-	755	1	1911	3	Y	558	558	0	9
							2	614	9					
06	5640 X	3060	-0-	-2580	-0-	711	1	1807	3	Y	490	489	0	10
							3	539	9					
07	5115 X	3104	-0-	-2011	-0-	637	1	1885	3	Y	524	519	0	15
							6	576	9					
08	4030 X	2374	-0-	-1656	-0-	608	1	1344	3	Y	380	386	0	9
							4	418	9					
09	3300 X	2787	-0-	-513	-0-	589	1	1579	3	Y	560	553	0	16
							3	616	9					
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	844	1	1108	3	Y	793	800	0	13
							4	872	9					
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	811	1	1206	3	Y	749	750	0	12
							2	824	9					
06	3390 X	2633	-0-	-757	-0-	770	1	1182	3	Y	616	616	0	12
							3	678	9					
07	3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	681	1	1141	3	Y	555	551	0	16
							6	611	9					
08	3162 X	2024	-0-	-1138	-0-	668	1	794	3	Y	507	511	0	12
							4	558	9					
09	2820 X	1978	-0-	-842	-0-	501	1	840	3	Y	577	573	0	16
							2	635	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
04	5790 X	5071	-0-	-719	-0-	714	1	3835	3	Y	445	448	0	5
							32	490	9					
05	5952 X	4109	-0-	-1843	-0-	524	1	3126	3	Y	405	406	0	4
							13	446	9					
06	5760 X	4925	-0-	-835	-0-	669	1	3645	3	Y	526	527	0	3
							32	579	9					
07	5952 X	4799	-0-	-1153	-0-	752	1	3578	3	Y	403	404	0	2
							26	443	9					
08	5239 X	4449	-0-	-790	-0-	4052	3	397	9	Y	361	361	0	2
*09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1082	1	3723	3	Y	357	356	0	3
							20	393	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
04	3000 N	9372	-0-	6372	8271	710	1	5234	3	Y	3087	3073	0	38
							32	3396	9					
05	3100 N	6421	-0-	3321	11592	888	1	5050	3	Y	420	454	0	4
							21	462	9					
06	15310 X	3718	-0-	-11592	-0-	893	1	2499	3	Y	258	260	0	2
							42	284	9					
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	800	1	2533	3	Y	257	257	0	2
							28	283	9					
08	9672 X	5774	-0-	-3898	-0-	5418	3	356	9	Y	324	324	0	2
09	9360 X	1704	-0-	-7656	-0-	917	1	684	3	Y	78	79	0	1
							17	86	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511				
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
04	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	778 1	6364 3	Y	3500	3497 0			43
						35 4	3850 9						
05	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	955 1	7975 3	Y	1091	1124 0			10
						23 4	1200 9						
06	9450 X	9379	-0-	-71	-0-	968 1	7661 3	Y	640	646 0			4
						46 4	704 9						
07	11067 X	9437	-0-	-1630	-0-	1044 1	7609 3	Y	680	680 0			4
						36 4	748 9						
08	11408 X	9140	-0-	-2268	-0-	8428 3	712 9	Y	647	647 0			4
*09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	1864 1	10064 3	Y	625	625 0			4
						35 4	688 9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677				
04	7950 X	7221	-0-	-729	-0-	1036 1	5856 3	Y	257	259 0			3
						46 4	283 9						
05	8215 X	4398	-0-	-3817	-0-	594 1	3458 3	Y	302	302 0			3
						14 4	332 9						
06	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1037 1	5626 3	Y	499	499 0			3
						49 4	549 9						
07	7471 X	7057	-0-	-414	-0-	1088 1	5634 3	Y	270	271 0			2
						38 4	297 9						
08	7471 X	6620	-0-	-851	-0-	6401 3	219 9	Y	199	200 0			1
*09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1692 1	6373 3	Y	35	36 0			-0-
						32 4	39 9						

KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971				
04	12600 X	10026	-0-	-2574	-0-	1045 1	7641 3	Y	1006	1004 0			7
						233 4	1107 9						
05	13020 X	9315	-0-	-3705	-0-	1136 1	6980 3	Y	909	910 0			6
						199 4	1000 9						
06	12600 X	8832	-0-	-3768	-0-	1050 1	6690 3	Y	824	823 0			7
						186 4	906 9						
07	12462 X	8701	-0-	-3761	-0-	1048 1	6557 3	Y	784	786 0			5
						234 4	862 9						
08	11966 X	9200	-0-	-2766	-0-	8132 3	1068 9	Y	971	970 0			6
09	10020 X	8652	-0-	-1368	-0-	1696 1	5820 3	Y	917	915 0			8
						127 4	1009 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248				
04	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	830 1	6135 3	Y	836	837 0			12
						250 4	920 9						
05	6851 X	646	-0-	-6205	-0-	339 1	124 3	Y	87	98 0			1
						87 4	96 9						
06	6630 X	1362	-0-	-5268	-0-	160 1	1079 3	Y	16	17 0			-0-
						105 4	18 9						
07	6851 X	2671	-0-	-4180	-0-	404 1	1831 3	Y	238	235 0			3
						174 4	262 9						
08	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	529 1	844 3	Y	362	360 0			5
						184 4	398 9						
09	DLQ G-10	6864	-0-	6864	8819	940 1	4827 3	Y	774	764 0			15
						246 4	851 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819					
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	
04	8340 X	7343	-0-	-997	-0-	764	1	5844	3	Y	513	513	0	3
						171	4	564	9					
05	8618 X	7234	-0-	-1384	-0-	846	1	5393	3	Y	770	768	0	5
						148	4	847	9					
06	7770 X	6638	-0-	-1132	-0-	765	1	4870	3	Y	788	786	0	7
						136	4	867	9					
07	8029 X	7255	-0-	-774	-0-	785	1	5438	3	Y	779	781	0	5
						175	4	857	9					
08	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	6451	3	857	9	Y	779	779	0	5
09	7350 X	6362	-0-	-988	-0-	1381	1	4005	3	Y	793	791	0	7
						104	4	872	9					

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462					
04	9330 X	8845	-0-	-485	-0-	753	1	6562	3	Y	1238	1236	0	8
						168	4	1362	9					
05	9951 X	8531	-0-	-1420	-0-	827	1	6273	3	Y	1170	1171	0	7
						144	4	1287	9					
06	9630 X	7641	-0-	-1989	-0-	849	1	6318	3	Y	295	300	0	2
						149	4	325	9					
07	9951 X	7383	-0-	-2568	-0-	771	1	6170	3	Y	247	248	0	1
						170	4	272	9					
08	9021 X	7447	-0-	-1574	-0-	6957	3	490	9	Y	445	443	0	3
09	8730 X	1195	-0-	-7535	-0-	800	1	312	3	Y	19	22	0	-0-
						62	4	21	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325					
04	5820 X	3969	-0-	-1851	-0-	476	1	2853	3	Y	573	579	0	11
						10	4	630	9					
05	5053 X	4459	-0-	-594	-0-	567	1	3169	3	Y	640	639	0	12
						19	4	704	9					
06	4890 X	4237	-0-	-653	-0-	549	1	2522	3	Y	1052	1040	0	24
						9	4	1157	9					
07	5053 X	4590	-0-	-463	-0-	584	1	3380	3	Y	561	573	0	12
						9	4	617	9					
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4010	3	598	9	Y	544	543	0	13
*09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1386	1	3171	3	Y	647	641	0	19
						15	4	712	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611					
04	7470 X	5481	-0-	-1989	-0-	530	1	3963	3	Y	888	889	0	17
						11	4	977	9					
05	7719 X	4987	-0-	-2732	-0-	518	1	3541	3	Y	828	829	0	16
						17	4	911	9					
06	5670 X	4382	-0-	-1288	-0-	517	1	2963	3	Y	812	809	0	19
						9	4	893	9					
07	5859 X	4942	-0-	-917	-0-	532	1	3537	3	Y	786	788	0	17
						8	4	865	9					
08	5673 X	4894	-0-	-779	-0-	3979	3	915	9	Y	832	830	0	19
09	5490 X	5335	-0-	-155	-0-	1217	1	2955	3	Y	1045	1034	0	30
						13	4	1150	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF.12684 - 18199	
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
04	4980 X	4458	-0-	-522	-0-	544 1 12 4	3004 3 898 9	Y	816	826 0	15
05	5177 X	3672	-0-	-1505	-0-	531 1 17 4	2755 3 369 9	Y	335	344 0	6
06	5010 X	3279	-0-	-1731	-0-	538 1 9 4	2361 3 371 9	Y	337	335 0	8
07	5177 X	4124	-0-	-1053	-0-	569 1 8 4	3059 3 488 9	Y	444	442 0	10
08	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3369 3	374 9	Y	340	342 0	8
*09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	1294 1 14 4	2434 3 421 9	Y	383	380 0	11

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938	
04	6420 X	5553	-0-	-867	-0-	512 1 11 4	4034 3 996 9	Y	905	908 0	17
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	650 1 21 4	4547 3 1150 9	Y	1045	1042 0	20
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	678 1 12 4	4412 3 1130 9	Y	1027	1023 0	24
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	738 1 11 4	5899 3 1090 9	Y	991	993 0	22
08	6355 X	6072	-0-	-283	-0-	5078 3	994 9	Y	904	905 0	21
09	6240 X	5651	-0-	-589	-0-	1419 1 15 4	3315 3 902 9	Y	820	817 0	24

DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237	
04	7110 X	1432	-0-	-5678	-0-	383 1 17 4	35 3 997 9	Y	906	904 0	11
05	5456 X	1619	-0-	-3837	-0-	449 1 10 4	45 3 1115 9	Y	1014	1015 0	10
06	3420 X	1476	-0-	-1944	-0-	327 1 15 4	36 3 1098 9	Y	998	1002 0	6
07	1488 X	1451	-0-	-37	-0-	442 1 15 4	38 3 956 9	Y	869	870 0	5
08	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	537 3	666 9	Y	605	606 0	4
*09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	1374 1 26 4	53 3 1034 9	Y	940	937 0	7

DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179	
04	5400 X	4264	-0-	-1136	-0-	704 1 31 4	3159 3 370 9	Y	336	339 0	4
05	5580 X	3458	-0-	-2122	-0-	847 1 20 4	2257 3 334 9	Y	304	305 0	3
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	431 1 21 4	5166 3 509 9	Y	463	463 0	3
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	658 1 23 4	4631 3 431 9	Y	392	393 0	2
08	5394 X	2385	-0-	-3009	-0-	2205 3	180 9	Y	164	165 0	1
09	6120 X	4432	-0-	-1688	-0-	657 1 12 4	3443 3 320 9	Y	291	290 0	2

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11340 X	9038	-0-	-2302	-0-	1110	1	7371	3	Y	462	462	0		6
						49	4	508	9						
05	11718 X	8709	-0-	-3009	-0-	1093	1	7110	3	Y	436	438	0		4
						26	4	480	9						
06	11340 X	7706	-0-	-3634	-0-	1101	1	6253	3	Y	273	275	0		2
						52	4	300	9						
07	11718 X	7035	-0-	-4683	-0-	1097	1	5582	3	Y	289	289	0		2
						38	4	318	9						
08	9331 X	7469	-0-	-1862	-0-	7228	3	241	9	Y	219	220	0		1
*09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	2113	1	7129	3	Y	295	294	0		2
						40	4	325	9						

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

04	14220 X	1326	-0-	-12894	-0-	651	1	43	3	Y	548	543	0		7
						29	4	603	9						
05	14694 X	1687	-0-	-13007	-0-	719	1	131	3	Y	746	746	0		7
						16	4	821	9						
06	5100 X	1352	-0-	-3748	-0-	677	1	60	3	Y	530	534	0		3
						32	4	583	9						
07	1364 X	1047	-0-	-317	-0-	589	1	39	3	Y	363	364	0		2
						20	4	399	9						
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	745	3	623	9	Y	566	564	0		4
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	1534	1	148	3	Y	644	643	0		5
						29	4	708	9						

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

04	7380 X	6633	-0-	-747	-0-	669	1	4041	3	Y	1721	1712	0		21
						30	4	1893	9						
05	5890 X	5498	-0-	-392	-0-	477	1	3249	3	Y	1601	1607	0		15
						11	4	1761	9						
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	881	1	4520	3	Y	1887	1891	0		11
						42	4	2076	9						
07	6851 X	4555	-0-	-2296	-0-	569	1	2427	3	Y	1399	1401	0		9
						20	4	1539	9						
08	6851 X	5921	-0-	-930	-0-	4110	3	1811	9	Y	1646	1644	0		11
*09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1723	1	5589	3	Y	1655	1654	0		12
						33	4	1821	9						

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

04	9210 X	3216	-0-	-5994	-0-	374	1	2082	3	Y	675	684	0		8
						17	4	743	9						
05	7192 X	5544	-0-	-1648	-0-	932	1	3883	3	Y	643	645	0		6
						22	4	707	9						
06	5550 X	4664	-0-	-886	-0-	512	1	3544	3	Y	531	534	0		3
						24	4	584	9						
07	5735 X	5177	-0-	-558	-0-	751	1	3843	3	Y	506	506	0		3
						26	4	557	9						
08	5642 X	3653	-0-	-1989	-0-	3172	3	481	9	Y	437	437	0		3
*09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	1137	1	4787	3	Y	696	694	0		5
						21	4	766	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	5670 X	4131	-0-	-1539	-0-	755	1	3021	3	Y	293	293	0		4
						33	4	322	9						
05	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-	540	1	2318	3	Y	230	232	0		2
						13	4	253	9						
06	5670 X	3708	-0-	-1962	-0-	924	1	2347	3	Y	358	358	0		2
						43	4	394	9						
07	4929 X	3644	-0-	-1285	-0-	580	1	2689	3	Y	323	323	0		2
						20	4	355	9						
08	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	2837	3	273	9	Y	248	248	0		2
*09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	780	1	4521	3	Y	320	320	0		2
						15	4	352	9						

DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687						
04	7020 X	5639	-0-	-1381	-0-	556	1	4475	3	Y	530	531	0		7
						25	4	583	9						
05	7254 X	5249	-0-	-2005	-0-	607	1	4030	3	Y	543	545	0		5
						15	4	597	9						
06	6840 X	3948	-0-	-2892	-0-	544	1	2866	3	Y	465	467	0		3
						26	4	512	9						
07	6386 X	5100	-0-	-1286	-0-	689	1	3726	3	Y	601	600	0		4
						24	4	661	9						
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6059	3	815	9	Y	741	740	0		5
*09	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	1360	1	7620	3	Y	675	675	0		5
						26	4	743	9						

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004						
04	7470 X	7015	-0-	-455	-0-	754	1	5410	3	Y	621	620	0		4
						168	4	683	9						
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	909	1	6569	3	Y	578	578	0		4
						159	4	636	9						
06	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	986	1	9269	3	Y	568	567	0		5
						172	4	625	9						
07	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	1007	1	9712	3	Y	495	497	0		3
						220	4	545	9						
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10932	3	501	9	Y	455	455	0		3
09	11040 X	7901	-0-	-3139	-0-	1425	1	5889	3	Y	437	436	0		4
						106	4	481	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
04	6450 X	4330	-0-	-2120	-0-	588	1	3348	3	Y	339	338	0		10
						21	4	373	9						
05	6665 X	5343	-0-	-1322	-0-	867	1	4105	3	Y	329	333	0		6
						9	4	362	9						
06	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	859	1	3999	3	Y	302	301	0		7
						10	4	332	9						
07	6634 X	5030	-0-	-1604	-0-	857	1	3831	3	Y	301	303	0		5
						11	4	331	9						
*08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6369	3	314	9	Y	285	284	0		6
09	5190 X	4752	-0-	-438	-0-	1740	1	2757	3	Y	219	220	0		5
						14	4	241	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	1193	1	19972	3	Y	1035	1022	0		30
						42	4	1139	9						
05	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1089	1	8974	3	Y	964	977	0		17
						12	4	1060	9						
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1091	1	9140	3	Y	1034	1027	0		24
						12	4	1137	9						
07	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	1121	1	8559	3	Y	951	959	0		16
						15	4	1046	9						
*08	23095 X	11761	-0-	-11334	-0-	10952	3	809	9	Y	735	735	0		16
09	22350 X	8277	-0-	-14073	-0-	2041	1	5487	3	Y	666	665	0		17
						16	4	733	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225					
04	5340 X	2844	-0-	-2496	-0-	377	1	2071	3	Y	348	356	0		10
						13	4	383	9						
05	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	857	1	4138	3	Y	688	686	0		12
						9	4	757	9						
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	810	1	4187	3	Y	608	606	0		14
						9	4	669	9						
07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	986	1	4988	3	Y	619	622	0		11
						13	4	681	9						
*08	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	8866	3	642	9	Y	584	582	0		13
09	5670 X	5420	-0-	-250	-0-	743	1	4155	3	Y	469	470	0		12
						6	4	516	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501					
04	9720 X	5537	-0-	-4183	-0-	479	1	4278	3	Y	694	682	0		20
						17	4	763	9						
05	9858 X	2669	-0-	-7189	-0-	503	1	1865	3	Y	269	284	0		5
						5	4	296	9						
06	9540 X	1104	-0-	-8436	-0-	435	1	620	3	Y	40	44	0		1
						5	4	44	9						
07	9858 X	1140	-0-	-8718	-0-	457	1	651	3	Y	24	25	0		-0-
						6	4	26	9						
*08	7037 X	4400	-0-	-2637	-0-	3948	3	452	9	Y	411	402	0		9
09	5550 X	3843	-0-	-1707	-0-	1167	1	2231	3	Y	396	395	0		10
						9	4	436	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648					
04	11640 X	10357	-0-	-1283	-0-	797	1	8323	3	Y	1099	1095	0		32
						28	4	1209	9						
05	11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	870	1	8826	3	Y	878	894	0		16
						9	4	966	9						
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	839	1	8828	3	Y	1672	1650	0		38
						10	4	1839	9						
07	11780 X	10977	-0-	-803	-0-	895	1	9117	3	Y	866	889	0		15
						12	4	953	9						
*08	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	14268	3	986	9	Y	896	891	0		20
09	10950 X	10408	-0-	-542	-0-	1786	1	7698	3	Y	826	825	0		21
						15	4	909	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12233 - 19655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17280 X	15460	-0-	-1820	-0-	1395	1 12015	3 Y	1603	1581	0	28
						287	4 1763	9				
05	17856 X	14058	-0-	-3798	-0-	1436	1 10836	3 Y	1415	1432	0	11
						229	4 1557	9				
06	16740 X	13753	-0-	-2987	-0-	1338	1 10558	3 Y	1489	1490	0	10
						219	4 1638	9				
07	17298 X	14279	-0-	-3019	-0-	1360	1 11270	3 Y	1370	1367	0	13
						142	4 1507	9				
08	15965 X	13986	-0-	-1979	-0-	12286	3 1700	9 Y	1545	1543	0	15
*09	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	2508	1 15289	3 Y	1702	1701	0	16
						259	4 1872	9				

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12104		PERF.12357 - 20009		
04	11190 X	5996	-0-	-5194	-0-	838	1 3973	3 Y	917	906	0	16
						176	4 1009	9				
05	10571 X	6475	-0-	-4096	-0-	948	1 4245	3 Y	1025	1033	0	8
						154	4 1128	9				
06	9480 X	7720	-0-	-1760	-0-	902	1 5532	3 Y	1034	1035	0	7
						149	4 1137	9				
07	8990 X	5768	-0-	-3222	-0-	820	1 3837	3 Y	931	929	0	9
						87	4 1024	9				
08	8990 X	5628	-0-	-3362	-0-	4662	3 966	9 Y	878	878	0	9
*09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	1827	1 7166	3 Y	1023	1022	0	10
						194	4 1125	9				

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 282384		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12094 - 18424		
04	11760 X	10463	-0-	-1297	-0-	995	1 7828	3 Y	1304	1287	0	23
						206	4 1434	9				
05	11656 X	10280	-0-	-1376	-0-	992	1 7776	3 Y	1231	1244	0	10
						158	4 1354	9				
06	12540 X	9211	-0-	-3329	-0-	907	1 6817	3 Y	1216	1218	0	8
						149	4 1338	9				
07	12958 X	9969	-0-	-2989	-0-	954	1 7556	3 Y	1235	1232	0	11
						100	4 1359	9				
08	12958 X	8496	-0-	-4462	-0-	7131	3 1365	9 Y	1241	1240	0	12
*09	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	1712	1 8062	3 Y	1147	1148	0	11
						180	4 1262	9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903		
04	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	1076	1 6289	3 Y	1232	1239	0	15
						48	4 1355	9				
05	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1177	1 6495	3 Y	785	793	0	7
						28	4 864	9				
06	10590 X	7310	-0-	-3280	-0-	951	1 5586	3 Y	662	665	0	4
						45	4 728	9				
07	10943 X	7716	-0-	-3227	-0-	1161	1 5703	3 Y	738	737	0	5
						40	4 812	9				
08	10571 X	6880	-0-	-3691	-0-	6184	3 696	9 Y	633	634	0	4
*09	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	1867	1 6749	3 Y	540	540	0	4
						35	4 594	9				



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10230 X	3526	-0-	-6704	-0-	593	1	2694	3	Y	194	197	0			2
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-	26	4	213	9	Y	-0-	2	0			-0-
06	8430 X	7871	-0-	-559	-0-	1014	1	6194	3	Y	559	556	0			3
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	48	4	615	9	Y	515	515	0			3
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1449	1	7282	3	Y	400	400	0			3
*09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	50	4	567	9	Y	357	357	0			3
						6808	3	440	9							
						2206	1	7131	3	Y						
						42	4	393	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

04	12930 X	11154	-0-	-1776	-0-	1146	1	8301	3	Y	1505	1509	0			18
05	11687 X	10845	-0-	-842	-0-	51	4	1656	9	Y	1047	1055	0			10
06	10680 X	9104	-0-	-1576	-0-	1187	1	8477	3	Y	927	932	0			5
07	11532 X	8727	-0-	-2805	-0-	29	4	1152	9	Y	817	817	0			5
08	11532 X	8907	-0-	-2625	-0-	1167	1	6862	3	Y	872	871	0			6
*09	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	55	4	1020	9	Y	817	817	0			6
						1099	1	6691	3	Y						
						38	4	899	9							
						7948	3	959	9	Y						
						2460	1	8730	3	Y						
						47	4	899	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

04	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	1333	1	10046	3	Y	1271	1254	0			22
05	14260 X	11740	-0-	-2520	-0-	276	4	1398	9	Y	1132	1145	0			9
06	13800 X	11133	-0-	-2667	-0-	1290	1	8998	3	Y	1217	1218	0			8
07	14260 X	11025	-0-	-3235	-0-	207	4	1245	9	Y	1143	1140	0			11
08	13516 X	10353	-0-	-3163	-0-	988	1	8645	3	Y	1218	1217	0			12
*09	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	161	4	1339	9	Y	1180	1181	0			11
						986	1	8679	3	Y						
						103	4	1257	9							
						9013	3	1340	9	Y						
						2164	1	10115	3	Y						
						227	4	1298	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

04	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	1171	1	10791	3	Y	973	910	0			89
05	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	188	4	1070	9	Y	885	890	0			84
06	12360 X	11271	-0-	-1089	-0-	1009	1	11302	3	Y	901	894	0			91
07	13671 X	10870	-0-	-2801	-0-	81	4	974	9	Y	948	938	0			101
08	13671 X	13372	-0-	-299	-0-	1080	1	9052	3	Y	959	958	0			102
09	13230 X	12501	-0-	-729	-0-	148	4	991	9	Y	910	934	0			78
						1159	1	8548	3	Y						
						120	4	1043	9							
						1234	1	10890	3	Y						
						193	4	1055	9							
						1183	1	10216	3	Y						
						101	4	1001	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509		
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
04	6540 X	5053	-0-	-1487	-0-	677 1 109 4	3808 3 459 9	Y	417	433 0	38
05	6169 X	4589	-0-	-1580	-0-	515 1 41 4	3708 3 325 9	Y	295	305 0	28
06	5850 X	4975	-0-	-875	-0-	674 1 93 4	3820 3 388 9	Y	353	345 0	36
07	6045 X	5091	-0-	-954	-0-	724 1 75 4	3931 3 361 9	Y	328	329 0	35
08	6045 X	4758	-0-	-1287	-0-	706 1 110 4	3581 3 361 9	Y	328	328 0	35
09	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	685 1 59 4	3495 3 361 9	Y	328	335 0	28
-----											
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673		
04	13950 X	9039	-0-	-4911	-0-	934 1 150 4	7590 3 365 9	Y	332	368 0	30
05	14415 X	11779	-0-	-2636	-0-	943 1 76 4	9835 3 925 9	Y	841	791 0	80
06	11220 X	11169	-0-	-51	-0-	1034 1 142 4	8990 3 1003 9	Y	912	900 0	92
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1230 1 127 4	10473 3 1120 9	Y	1018	1001 0	109
08	11780 X	8151	-0-	-3629	-0-	925 1 144 4	5711 3 1371 9	Y	1246	1223 0	132
09	11400 X	9216	-0-	-2184	-0-	1029 1 88 4	7292 3 807 9	Y	734	803 0	63
-----											
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322		
04	12270 X	10234	-0-	-2036	-0-	908 1 146 4	8395 3 785 9	Y	714	720 0	65
05	11532 X	7796	-0-	-3736	-0-	590 1 47 4	6621 3 538 9	Y	489	507 0	47
06	11310 X	10105	-0-	-1205	-0-	910 1 125 4	8156 3 914 9	Y	831	794 0	84
07	11687 X	9358	-0-	-2329	-0-	921 1 95 4	7465 3 877 9	Y	797	796 0	85
08	11687 X	8605	-0-	-3082	-0-	841 1 131 4	6739 3 894 9	Y	813	812 0	86
09	10230 X	8216	-0-	-2014	-0-	830 1 71 4	6456 3 859 9	Y	781	800 0	67
-----											
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094		
04	10500 X	6307	-0-	-4193	-0-	715 1 115 4	4914 3 563 9	Y	512	530 0	47
05	10447 X	7637	-0-	-2810	-0-	744 1 60 4	6164 3 669 9	Y	608	597 0	58
06	9510 X	9156	-0-	-354	-0-	924 1 127 4	7141 3 964 9	Y	876	846 0	88
07	9827 X	8970	-0-	-857	-0-	938 1 97 4	6993 3 942 9	Y	856	853 0	91
08	9827 X	7444	-0-	-2383	-0-	861 1 134 4	5683 3 766 9	Y	696	713 0	74
09	9150 X	6792	-0-	-2358	-0-	820 1 70 4	5123 3 779 9	Y	708	721 0	61

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	869	1 6331	3 Y	1023	1010	0 13
						39	4 1125	9			
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	926	1 6591	3 Y	940	944	0 9
						22	4 1034	9			
06	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1245	1 10434	3 Y	1144	1146	0 7
						59	4 1258	9			
07	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	1212	1 8085	3 Y	764	766	0 5
						42	4 840	9			
08	8649 X	6759	-0-	-1890	-0-	6183	3 576	9 Y	524	525	0 4
*09	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	2370	1 10592	3 Y	860	858	0 6
						45	4 946	9			

KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976		
04	14070 X	10455	-0-	-3615	-0-	875	1 8833	3 Y	644	655	0 8
						39	4 708	9			
05	13423 X	11464	-0-	-1959	-0-	972	1 9397	3 Y	974	973	0 9
						24	4 1071	9			
06	12690 X	10962	-0-	-1728	-0-	1094	1 8791	3 Y	932	936	0 5
						52	4 1025	9			
07	13113 X	8540	-0-	-4573	-0-	1050	1 6845	3 Y	553	555	0 3
						37	4 608	9			
08	13113 X	5666	-0-	-7447	-0-	5581	3 85	9 Y	77	79	0 1
*09	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	2152	1 8670	3 Y	404	402	0 3
						41	4 444	9			

KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851		
04	16530 X	15290	-0-	-1240	-0-	1199	1 12820	3 Y	1106	1113	0 14
						54	4 1217	9			
05	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1341	1 12987	3 Y	1320	1322	0 12
						33	4 1452	9			
06	16350 X	13773	-0-	-2577	-0-	1349	1 10974	3 Y	1260	1265	0 7
						64	4 1386	9			
07	16895 X	13274	-0-	-3621	-0-	1353	1 10487	3 Y	1261	1260	0 8
						47	4 1387	9			
08	16895 X	5642	-0-	-11253	-0-	5231	3 411	9 Y	374	379	0 3
09	15300 X	9640	-0-	-5660	-0-	2280	1 6647	3 Y	609	608	0 4
						43	4 670	9			

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560		
04	32280 X	25922	-0-	-6358	-0-	1883	1 22223	3 Y	1574	1560	0 19
						85	4 1731	9			
05	31744 X	24455	-0-	-7289	-0-	1800	1 20952	3 Y	1507	1512	0 14
						45	4 1658	9			
06	27060 X	23053	-0-	-4007	-0-	1963	1 19253	3 Y	1585	1590	0 9
						93	4 1744	9			
07	26784 X	22549	-0-	-4235	-0-	2123	1 18684	3 Y	1516	1516	0 9
						74	4 1668	9			
08	26784 X	20994	-0-	-5790	-0-	19523	3 1471	9 Y	1337	1337	0 9
*09	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	3558	1 23910	3 Y	1371	1370	0 10
						67	4 1508	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	42870 X	38746	-0-	-4124	-0-	2443	1 32986	3 Y	2915	2916	0	36
						110	4 3207	9				
05	43245 X	35956	-0-	-7289	-0-	2399	1 30121	3 Y	3068	3075	0	29
						61	4 3375	9				
06	39840 X	32151	-0-	-7689	-0-	2333	1 26752	3 Y	2686	2699	0	16
						111	4 2955	9				
07	41168 X	33204	-0-	-7964	-0-	2460	1 27471	3 Y	2896	2894	0	18
						87	4 3186	9				
08	41168 X	32002	-0-	-9166	-0-	29134	3 2868	9 Y	2607	2607	0	18
09	38760 X	34817	-0-	-3943	-0-	3317	1 28294	3 Y	2614	2607	0	25
						331	4 2875	9				

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833			
04	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	1867	1 22315	3 Y	2244	2227	0	28
						84	4 2468	9				
05	19313 X	14136	-0-	-5177	-0-	1315	1 11120	3 Y	1517	1531	0	14
						32	4 1669	9				
06	18690 X	8827	-0-	-9863	-0-	1083	1 6364	3 Y	1208	1215	0	7
						51	4 1329	9				
07	27621 X	12120	-0-	-15501	-0-	1305	1 9294	3 Y	1341	1340	0	8
						46	4 1475	9				
08	27621 X	7996	-0-	-19625	-0-	6965	3 1031	9 Y	937	939	0	6
09	26730 X	16629	-0-	-10101	-0-	2266	1 12372	3 Y	1595	1586	0	15
						236	4 1755	9				

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809			
04	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	1586	1 16167	3 Y	1874	1879	0	23
						71	4 2061	9				
05	19871 X	17458	-0-	-2413	-0-	1458	1 14015	3 Y	1772	1778	0	17
						36	4 1949	9				
06	20130 X	18764	-0-	-1366	-0-	1610	1 15134	3 Y	1767	1774	0	10
						76	4 1944	9				
07	20801 X	18198	-0-	-2603	-0-	1620	1 14607	3 Y	1740	1739	0	11
						57	4 1914	9				
08	20801 X	18713	-0-	-2088	-0-	16812	3 1901	9 Y	1728	1727	0	12
*09	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	2642	1 18663	3 Y	1839	1833	0	18
						269	4 2023	9				

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978			
04	19620 X	17843	-0-	-1777	-0-	1226	1 15152	3 Y	1293	1292	0	37
						43	4 1422	9				
05	20274 X	18931	-0-	-1343	-0-	1393	1 16025	3 Y	1362	1374	0	25
						15	4 1498	9				
06	18120 X	17838	-0-	-282	-0-	1296	1 15181	3 Y	1224	1221	0	28
						15	4 1346	9				
07	18445 X	17325	-0-	-1120	-0-	1335	1 14689	3 Y	1166	1174	0	20
						18	4 1283	9				
*08	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	20890	3 1196	9 Y	1087	1083	0	24
09	18330 X	14555	-0-	-3775	-0-	2504	1 10905	3 Y	1023	1021	0	26
						21	4 1125	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979	
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
04	26430 X	21629	-0-	-4801	-0-	1458 1 51 4	18111 3 2009 9	Y	1826	1827 0	53
05	25048 X	22903	-0-	-2145	-0-	1637 1 18 4	19129 3 2119 9	Y	1926	1944 0	35
06	24240 X	20914	-0-	-3326	-0-	1500 1 17 4	17602 3 1795 9	Y	1632	1630 0	37
07	23188 X	21256	-0-	-1932	-0-	1590 1 22 4	17848 3 1796 9	Y	1633	1642 0	28
*08	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	27032 3	1692 9	Y	1538	1532 0	34
09	22170 X	19075	-0-	-3095	-0-	3091 1 25 4	14352 3 1607 9	Y	1461	1459 0	36

  

MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362		PERF.12792 - 20991	
04	18780 X	13210	-0-	-5570	-0-	1120 1 39 4	11011 3 1040 9	Y	945	948 0	27
05	18414 X	12487	-0-	-5927	-0-	1180 1 13 4	10402 3 892 9	Y	811	823 0	15
06	16350 X	12849	-0-	-3501	-0-	1165 1 13 4	10780 3 891 9	Y	810	806 0	19
07	15345 X	12984	-0-	-2361	-0-	1230 1 17 4	10886 3 851 9	Y	774	780 0	13
*08	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	15619 3	968 9	Y	880	874 0	19
09	13200 X	11207	-0-	-1993	-0-	2313 1 19 4	8009 3 866 9	Y	787	786 0	20

  

NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956		PERF.12860 - 16556	
04	11550 X	9198	-0-	-2352	-0-	792 1 127 4	7728 3 551 9	Y	501	499 0	46
05	10695 X	9730	-0-	-965	-0-	744 1 60 4	8351 3 575 9	Y	523	519 0	50
06	10350 X	10241	-0-	-109	-0-	903 1 124 4	8475 3 739 9	Y	672	654 0	68
07	10447 X	10123	-0-	-324	-0-	932 1 96 4	8378 3 717 9	Y	652	650 0	70
08	10447 X	9523	-0-	-924	-0-	906 1 142 4	7812 3 663 9	Y	603	609 0	64
09	10230 X	9243	-0-	-987	-0-	872 1 75 4	7681 3 615 9	Y	559	575 0	48

  

BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12781 - 17576	
04	85620 X	76029	-0-	-9591	-0-	381 1 20 4	62615 3 13013 9	Y	11830	11981 0	187
05	88474 X	71921	-0-	-16553	-0-	296 1 9 4	60862 3 10754 9	Y	9776	9805 0	158
06	82830 X	58307	-0-	-24523	-0-	239 1 13 4	49111 3 8944 9	Y	8131	8125 0	164
07	82088 X	47784	-0-	-34304	-0-	172 1 20 4	40309 3 7283 9	Y	6621	6593 0	192
08	71108 X	71108	-0-	-0-	-0-	3143 1 20 4	59941 3 8004 9	Y	7276	7302 0	166
09	68160 X	57198	-0-	-10962	-0-	2542 1 12 4	48262 3 6382 9	Y	5802	5803 0	165

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	92550 X	78735	-0-	-13815	-0-	346 1	64938 3	20 4	13431 9	Y	12210	12339 0			193
05	95635 X	67844	-0-	-27791	-0-	288 1	55641 3	9 4	11906 9	Y	10824	10842 0			175
06	92550 X	53682	-0-	-38868	-0-	217 1	44246 3	12 4	9207 9	Y	8370	8376 0			169
07	95635 X	45547	-0-	-50088	-0-	167 1	37324 3	19 4	8037 9	Y	7306	7263 0			212
08	76849 X	37447	-0-	-39402	-0-	163 1	30805 3	10 4	6469 9	Y	5881	5959 0			134
09	74370 X	39954	-0-	-34416	-0-	1712 1	32230 3	8 4	6004 9	Y	5458	5437 0			155
-----															
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205						
04	85620 X	79871	-0-	-5749	-0-	308 1	65738 3	21 4	13804 9	Y	12549	12647 0			198
05	88474 X	74825	-0-	-13649	-0-	271 1	61629 3	9 4	12916 9	Y	11742	11751 0			189
06	85620 X	66651	-0-	-18969	-0-	215 1	55896 3	15 4	10525 9	Y	9568	9564 0			193
07	88474 X	53482	-0-	-34992	-0-	149 1	45026 3	23 4	8284 9	Y	7531	7506 0			218
08	74834 X	55625	-0-	-19209	-0-	166 1	46740 3	15 4	8704 9	Y	7913	7951 0			180
09	72420 X	51977	-0-	-20443	-0-	930 1	42982 3	11 4	8054 9	Y	7322	7294 0			208
-----															
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108						
04	92550 X	73951	-0-	-18599	-0-	321 1	60473 3	19 4	13138 9	Y	11944	12034 0			189
05	95635 X	67359	-0-	-28276	-0-	276 1	55049 3	8 4	12026 9	Y	10933	10946 0			176
06	84270 X	51831	-0-	-32439	-0-	200 1	42645 3	11 4	8975 9	Y	8159	8170 0			165
07	81778 X	43780	-0-	-37998	-0-	151 1	35949 3	18 4	7662 9	Y	6965	6928 0			202
08	68448 X	39669	-0-	-28779	-0-	164 1	32933 3	10 4	6562 9	Y	5965	6031 0			136
09	66240 X	32560	-0-	-33680	-0-	337 1	26504 3	7 4	5712 9	Y	5193	5182 0			147
-----															
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853						
04	22080 X	14317	-0-	-7763	-0-	1044 1	12003 3	47 4	1223 9	Y	1112	1115 0			14
05	21948 X	11658	-0-	-10290	-0-	1235 1	9241 3	30 4	1152 9	Y	1047	1051 0			10
06	19230 X	10005	-0-	-9225	-0-	1232 1	7867 3	58 4	848 9	Y	771	776 0			5
07	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	1587 1	13141 3	56 4	1399 9	Y	1272	1269 0			8
08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	14944 3	1187 9			Y	1079	1080 0			7
*09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	2039 1	12075 3	211 4	1003 9	Y	912	910 0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 12655 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12773 - 20951						
04	12420 X	9905	-0-	-2515	-0-	1052	1	7640	3	Y	1069	1106	0			31
						37	4	1176	9							
05	12834 X	10573	-0-	-2261	-0-	1123	1	7749	3	Y	1535	1538	0			28
						12	4	1689	9							
06	12570 X	10353	-0-	-2217	-0-	1035	1	7100	3	Y	2005	1987	0			46
						12	4	2206	9							
07	12989 X	5920	-0-	-7069	-0-	845	1	3905	3	Y	1054	1082	0			18
						11	4	1159	9							
*08	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	10473	3	845	9	Y	768	769	0			17
09	9930 X	8204	-0-	-1726	-0-	2086	1	5334	3	Y	697	697	0			17
						17	4	767	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12356 - 18282						
04	31230 X	24497	-0-	-6733	-0-	1491	1	20823	3	Y	1936	1938	0			56
						53	4	2130	9							
05	32271 X	24083	-0-	-8188	-0-	1584	1	20438	3	Y	1858	1880	0			34
						17	4	2044	9							
06	31230 X	20911	-0-	-10319	-0-	1373	1	17797	3	Y	1568	1566	0			36
						16	4	1725	9							
07	28985 X	18821	-0-	-10164	-0-	1275	1	15875	3	Y	1504	1514	0			26
						17	4	1654	9							
*08	26474 X	25568	-0-	-906	-0-	23908	3	1660	9	Y	1509	1502	0			33
09	24510 X	16616	-0-	-7894	-0-	2680	1	12384	3	Y	1391	1389	0			35
						22	4	1530	9							

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12626 - 18136						
04	10980 X	7485	-0-	-3495	-0-	647	1	5591	3	Y	902	906	0			19
						255	4	992	9							
05	9858 X	9673	-0-	-185	-0-	764	1	7171	3	Y	1138	1138	0			19
						486	4	1252	9							
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1162	1	7896	3	Y	1337	1332	0			24
						556	4	1471	9							
07	11005 X	10297	-0-	-708	-0-	1053	1	7508	3	Y	1069	1071	0			22
						560	4	1176	9							
08	11005 X	9451	-0-	-1554	-0-	8635	3	816	9	Y	742	748	0			16
09	11100 X	7916	-0-	-3184	-0-	2113	1	4864	3	Y	660	661	0			15
						213	4	726	9							

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 12727		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733															
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	
04		30780 X	22988	-0-	-7792	-0-	1398	1	19954	3	Y	1430	1431	0	18
							63	4	1573	9					
05		29574 X	22763	-0-	-6811	-0-	1400	1	19663	3	Y	1513	1517	0	14
							36	4	1664	9					
06		27330 X	15394	-0-	-11936	-0-	1103	1	12959	3	Y	1163	1170	0	7
							53	4	1279	9					
07		25110 X	23537	-0-	-1573	-0-	2008	1	19680	3	Y	1617	1614	0	10
							70	4	1779	9					
08		23746 X	20649	-0-	-3097	-0-	19151	3	1498	9	Y	1362	1363	0	9
*09		26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	3032	1	22482	3	Y	1281	1281	0	9
							57	4	1409	9					
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500															
04		20790 X	12728	-0-	-8062	-0-	1222	1	10429	3	Y	929	936	0	11
							55	4	1022	9					
05		18445 X	13543	-0-	-4902	-0-	1382	1	10892	3	Y	1123	1123	0	11
							34	4	1235	9					
06		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	1777	1	14688	3	Y	1377	1380	0	8
							84	4	1515	9					
07		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	1794	1	13720	3	Y	1189	1190	0	7
							63	4	1308	9					
08		15128 X	15003	-0-	-125	-0-	13882	3	1121	9	Y	1019	1019	0	7
09		18060 X	17898	-0-	-162	-0-	2498	1	14341	3	Y	920	921	0	6
							47	4	1012	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466															
04		38790 X	28057	-0-	-10733	-0-	1383	1	23632	3	Y	2721	2724	0	79
							49	4	2993	9					
05		35526 X	28257	-0-	-7269	-0-	1466	1	23378	3	Y	3088	3111	0	56
							16	4	3397	9					
06		34380 X	25749	-0-	-8631	-0-	1329	1	21465	3	Y	2673	2668	0	61
							15	4	2940	9					
07		35526 X	24137	-0-	-11389	-0-	1347	1	20244	3	Y	2297	2318	0	40
							19	4	2527	9					
*08		31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	28971	3	2220	9	Y	2018	2014	0	44
09		28050 X	20040	-0-	-8010	-0-	2503	1	15395	3	Y	1928	1924	0	48
							21	4	2121	9					
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248															
04		16260 X	1517	-0-	-14743	-0-	393	1	17	4	Y	1006	1009	0	12
							1107	9							
05		15407 X	5133	-0-	-10274	-0-	651	1	3173	3	Y	1176	1177	0	11
							15	4	1294	9					
06		13290 X	10303	-0-	-2987	-0-	1121	1	7670	3	Y	1326	1329	0	8
							53	4	1459	9					
07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	1489	1	8626	3	Y	1426	1425	0	9
							52	4	1569	9					
08		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	10011	3	1371	9	Y	1246	1247	0	8
*09		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	2379	1	11789	3	Y	1138	1138	0	8
							45	4	1252	9					



-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14370 X	11682	-0-	-2688	-0-	1182	1	9777	3	Y	485	482	0			44
						189	4	534	9							
05	14632 X	12423	-0-	-2209	-0-	1113	1	10665	3	Y	505	501	0			48
						89	4	556	9							
06	12750 X	10839	-0-	-1911	-0-	960	1	9238	3	Y	463	464	0			47
						132	4	509	9							
07	13144 X	11802	-0-	-1342	-0-	1162	1	9973	3	Y	497	491	0			53
						120	4	547	9							
08	13144 X	10236	-0-	-2908	-0-	1057	1	8916	3	Y	89	133	0			9
						165	4	98	9							
09	12030 X	10825	-0-	-1205	-0-	1183	1	9010	3	Y	483	451	0			41
						101	4	531	9							

-----  
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316  
-----

04	30450 X	24409	-0-	-6041	-0-	1637	1	20675	3	Y	1854	1854	0			54
						58	4	2039	9							
05	30969 X	24050	-0-	-6919	-0-	1392	1	20681	3	Y	1784	1806	0			32
						15	4	1962	9							
06	29970 X	22621	-0-	-7349	-0-	1283	1	19597	3	Y	1569	1565	0			36
						15	4	1726	9							
07	27311 X	22164	-0-	-5147	-0-	1347	1	19097	3	Y	1546	1555	0			27
						19	4	1701	9							
*08	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	27840	3	1623	9	Y	1475	1470	0			32
09	24420 X	18577	-0-	-5843	-0-	2523	1	14588	3	Y	1314	1313	0			33
						21	4	1445	9							

-----  
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246  
-----

04	23460 X	14853	-0-	-8607	-0-	1016	1	12247	3	Y	1413	1418	0			41
						36	4	1554	9							
05	20212 X	13178	-0-	-7034	-0-	1018	1	10694	3	Y	1323	1340	0			24
						11	4	1455	9							
06	17250 X	10705	-0-	-6545	-0-	881	1	8655	3	Y	1054	1054	0			24
						10	4	1159	9							
07	17050 X	10296	-0-	-6754	-0-	911	1	8284	3	Y	990	997	0			17
						12	4	1089	9							
*08	15531 X	14768	-0-	-763	-0-	13728	3	1040	9	Y	945	941	0			21
09	14850 X	10555	-0-	-4295	-0-	1876	1	7569	3	Y	995	991	0			25
						15	4	1095	9							

-----  
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272  
-----

04	31710 X	23080	-0-	-8630	-0-	1251	1	18526	3	Y	2963	2952	0			86
						44	4	3259	9							
05	32767 X	22658	-0-	-10109	-0-	1315	1	18308	3	Y	2746	2782	0			50
						14	4	3021	9							
06	26400 X	19972	-0-	-6428	-0-	1202	1	16999	3	Y	1597	1610	0			37
						14	4	1757	9							
07	27280 X	20349	-0-	-6931	-0-	1120	1	17203	3	Y	1827	1832	0			32
						16	4	2010	9							
*08	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	25178	3	2154	9	Y	1958	1947	0			43
09	22830 X	18769	-0-	-4061	-0-	2447	1	13774	3	Y	2298	2284	0			57
						20	4	2528	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
NITSCH UNIT A																
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018													TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383			
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				
04	18810 X	14954	-0-	-3856	-0-	1359 1	13057 3	218 4	Y	291	306 0		27			
05	17453 X	14341	-0-	-3112	-0-	1193 1	12638 3	96 4	Y	376	367 0		36			
06	16440 X	15344	-0-	-1096	-0-	1313 1	13140 3	180 4	Y	646	617 0		65			
07	16802 X	14186	-0-	-2616	-0-	1259 1	12119 3	130 4	Y	616	615 0		66			
08	16802 X	12819	-0-	-3983	-0-	1105 1	10940 3	173 4	Y	546	554 0		58			
09	15330 X	13984	-0-	-1346	-0-	1229 1	11999 3	105 4	Y	592	599 0		51			
NITSCH UNIT A													WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531	
04	3000 N	25138	-0-	22138	60779	1534 1	21665 3	246 4	Y	1539	1562 0		141			
05	80624 X	19845	-0-	-60779	-0-	1210 1	17583 3	97 4	Y	868	926 0		83			
06	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	1204 1	15245 3	165 4	Y	670	685 0		68			
07	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	1237 1	14016 3	128 4	Y	545	555 0		58			
08	35991 X	13189	-0-	-22802	-0-	1024 1	11480 3	160 4	Y	477	484 0		51			
09	25140 X	13688	-0-	-11452	-0-	1113 1	11972 3	95 4	Y	462	473 0		40			
MAY B UNIT													WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945	
04	27870 X	17680	-0-	-10190	-0-	1063 1	14597 3	37 4	Y	1803	1800 0		52			
05	25606 X	17646	-0-	-7960	-0-	1136 1	14477 3	12 4	Y	1837	1856 0		33			
06	21060 X	16273	-0-	-4787	-0-	1047 1	13541 3	12 4	Y	1521	1519 0		35			
07	19623 X	16545	-0-	-3078	-0-	1104 1	13835 3	15 4	Y	1446	1456 0		25			
*08	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	20496 3	1552 9		Y	1411	1405 0		31			
09	17670 X	14288	-0-	-3382	-0-	2104 1	10728 3	17 4	Y	1308	1306 0		33			
MAY B UNIT													WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878	
04	21570 X	17894	-0-	-3676	-0-	1375 1	15145 3	48 4	Y	1205	1211 0		35			
05	21762 X	17130	-0-	-4632	-0-	1437 1	14809 3	16 4	Y	789	810 0		14			
06	21060 X	17370	-0-	-3690	-0-	1319 1	13748 3	15 4	Y	2080	2046 0		48			
07	21700 X	18031	-0-	-3669	-0-	1362 1	12755 3	18 4	Y	3542	3529 0		61			
*08	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	19346 3	2290 9		Y	2082	2097 0		46			
09	17880 X	13555	-0-	-4325	-0-	2607 1	9562 3	21 4	Y	1241	1256 0		31			

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 #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933						
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	
04	23550 X	15596	-0-	-7954	-0-	1177	1	12990	3	Y	1262	1256	0	37
						41	4	1388	9					
05	24335 X	15869	-0-	-8466	-0-	1330	1	13018	3	Y	1370	1382	0	25
						14	4	1507	9					
06	19440 X	14535	-0-	-4905	-0-	1222	1	12019	3	Y	1164	1162	0	27
						14	4	1280	9					
07	17453 X	14281	-0-	-3172	-0-	1273	1	11789	3	Y	1093	1101	0	19
						17	4	1202	9					
*08	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18019	3	1175	9	Y	1068	1064	0	23
09	15600 X	12877	-0-	-2723	-0-	2470	1	9288	3	Y	999	997	0	25
						20	4	1099	9					
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923						
04	16560 X	14314	-0-	-2246	-0-	1160	1	11239	3	Y	1704	1704	0	49
						41	4	1874	9					
05	17112 X	15295	-0-	-1817	-0-	1322	1	12079	3	Y	1709	1727	0	31
						14	4	1880	9					
06	15150 X	13383	-0-	-1767	-0-	1190	1	10659	3	Y	1382	1381	0	32
						14	4	1520	9					
07	15283 X	13043	-0-	-2240	-0-	1234	1	10208	3	Y	1440	1447	0	25
						17	4	1584	9					
*08	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16260	3	1395	9	Y	1268	1265	0	28
09	14790 X	12131	-0-	-2659	-0-	2439	1	8404	3	Y	1153	1152	0	29
						20	4	1268	9					
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
04	30840 X	24870	-0-	-5970	-0-	1425	1	21180	3	Y	1851	1845	0	169
						229	4	2036	9					
05	31868 X	25290	-0-	-6578	-0-	1357	1	22269	3	Y	1414	1448	0	135
						109	4	1555	9					
06	30840 X	24923	-0-	-5917	-0-	1445	1	21501	3	Y	1616	1588	0	163
						199	4	1778	9					
07	28861 X	23119	-0-	-5742	-0-	1401	1	19964	3	Y	1463	1470	0	156
						145	4	1609	9					
08	28861 X	20505	-0-	-8356	-0-	1359	1	17493	3	Y	1310	1327	0	139
						212	4	1441	9					
09	24930 X	20825	-0-	-4105	-0-	1510	1	17625	3	Y	1419	1437	0	121
						129	4	1561	9					
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
04	28950 X	22794	-0-	-6156	-0-	1424	1	19653	3	Y	1354	1357	0	124
						228	4	1489	9					
05	29915 X	23541	-0-	-6374	-0-	1342	1	20582	3	Y	1372	1365	0	131
						108	4	1509	9					
06	27630 X	22598	-0-	-5032	-0-	1507	1	19159	3	Y	1568	1541	0	158
						207	4	1725	9					
07	24831 X	19666	-0-	-5165	-0-	1357	1	16781	3	Y	1262	1285	0	135
						140	4	1388	9					
08	24831 X	20481	-0-	-4350	-0-	1408	1	17398	3	Y	1323	1318	0	140
						220	4	1455	9					
09	22800 X	19056	-0-	-3744	-0-	1354	1	16122	3	Y	1331	1357	0	114
						116	4	1464	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 12600		PERF.12576 - 18459	
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
04	81870 X	35336	-0-	-46534	-0-	1329 1	30140 3	Y	3473	3481 0		101
						47 4	3820 9					
05	63488 X	34638	-0-	-28850	-0-	1354 1	29531 3	Y	3398	3438 0		61
						15 4	3738 9					
06	52770 X	30891	-0-	-21879	-0-	1195 1	26697 3	Y	2714	2713 0		62
						14 4	2985 9					
07	48484 X	30246	-0-	-18238	-0-	1180 1	25179 3	Y	3518	3519 0		61
						17 4	3870 9					
*08	38750 X	38433	-0-	-317	-0-	35352 3	3081 9	Y	2801	2801 0		61
09	35340 X	23582	-0-	-11758	-0-	2138 1	18994 3	Y	2210	2216 0		55
						19 4	2431 9					

MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12384		PERF.12704 - 20979	
04	44130 X	28135	-0-	-15995	-0-	1463 1	23827 3	Y	2539	2539 0		73
						52 4	2793 9					
05	41943 X	27766	-0-	-14177	-0-	1535 1	23365 3	Y	2590	2616 0		47
						17 4	2849 9					
06	35550 X	25194	-0-	-10356	-0-	1391 1	21392 3	Y	2177	2174 0		50
						16 4	2395 9					
07	33728 X	24702	-0-	-9026	-0-	1439 1	20943 3	Y	2091	2105 0		36
						20 4	2300 9					
*08	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	31440 3	2256 9	Y	2051	2042 0		45
09	28140 X	21877	-0-	-6263	-0-	2818 1	16925 3	Y	1918	1915 0		48
						24 4	2110 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504		PERF.12573 - 15851	
04	12150 X	8793	-0-	-3357	-0-	824 1	6668 3	Y	1149	1153 0		14
						37 4	1264 9					
05	11594 X	9950	-0-	-1644	-0-	942 1	7678 3	Y	1188	1191 0		11
						23 4	1307 9					
06	9960 X	7728	-0-	-2232	-0-	900 1	5632 3	Y	1048	1053 0		6
						43 4	1153 9					
07	9703 X	7349	-0-	-2354	-0-	707 1	5327 3	Y	1173	1172 0		7
						25 4	1290 9					
08	9951 X	8331	-0-	-1620	-0-	7157 3	1174 9	Y	1067	1067 0		7
*09	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	1967 1	7635 3	Y	862	863 0		6
						37 4	948 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571		PERF.12515 - 15558	
04	9990 X	7891	-0-	-2099	-0-	839 1	6206 3	Y	735	739 0		9
						37 4	809 9					
05	8835 X	8413	-0-	-422	-0-	903 1	6521 3	Y	879	880 0		8
						22 4	967 9					
06	8550 X	8272	-0-	-278	-0-	944 1	6388 3	Y	814	817 0		5
						45 4	895 9					
07	8680 X	6566	-0-	-2114	-0-	911 1	4965 3	Y	598	599 0		4
						32 4	658 9					
08	8525 X	5941	-0-	-2584	-0-	5175 3	766 9	Y	696	695 0		5
*09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1743 1	6444 3	Y	659	659 0		5
						33 4	725 9					

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9120 X	4420	-0-	-4700	-0-	516	1	3879	3	Y	2	2	0			-0-
						23	4		2	9						
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7303	3	Y	824	819	0			5
						34	4		906	9						
07	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	819	1	7006	3	Y	963	962	0			6
						29	4		1059	9						
08	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	6960	3	900	9	Y	818	818	0			6
*09	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1314	1	8509	3	Y	737	738	0			5
						25	4		811	9						

-----  
 KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373  
 -----

04	48330 X	28026	-0-	-20304	-0-	1817	1	23015	3	Y	2536	2531	0			17
						404	4		2790	9						
05	43276 X	24734	-0-	-18542	-0-	1783	1	19904	3	Y	2492	2494	0			15
						306	4		2741	9						
06	38610 X	26650	-0-	-11960	-0-	1835	1	21533	3	Y	2697	2689	0			23
						315	4		2967	9						
07	35216 X	25804	-0-	-9412	-0-	1763	1	20731	3	Y	2663	2670	0			16
						381	4		2929	9						
08	29140 X	24039	-0-	-5101	-0-	21607	3	2432	9	Y	2211	2214	0			13
09	28020 X	20755	-0-	-7265	-0-	2976	1	15615	3	Y	1769	1766	0			16
						218	4		1946	9						

-----  
 MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977  
 -----

04	43740 X	31769	-0-	-11971	-0-	1863	1	26793	3	Y	2770	2768	0			80
						66	4		3047	9						
05	45198 X	31837	-0-	-13361	-0-	1991	1	26670	3	Y	2867	2895	0			52
						22	4		3154	9						
06	39810 X	28898	-0-	-10912	-0-	1807	1	24354	3	Y	2469	2464	0			57
						21	4		2716	9						
07	37789 X	28995	-0-	-8794	-0-	1907	1	24522	3	Y	2309	2326	0			40
						26	4		2540	9						
*08	39778 X	39778	-0-	-0-	-0-	37323	3	2455	9	Y	2232	2223	0			49
09	31770 X	25802	-0-	-5968	-0-	3713	1	19784	3	Y	2067	2064	0			52
						31	4		2274	9						

-----  
 MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857  
 -----

04	37500 X	26782	-0-	-10718	-0-	1314	1	23093	3	Y	2117	2124	0			61
						46	4		2329	9						
05	38750 X	29558	-0-	-9192	-0-	1676	1	25102	3	Y	2511	2527	0			45
						18	4		2762	9						
06	35760 X	26643	-0-	-9117	-0-	1505	1	22725	3	Y	2178	2173	0			50
						17	4		2396	9						
07	33976 X	24474	-0-	-9502	-0-	1494	1	20811	3	Y	1953	1969	0			34
						21	4		2148	9						
*08	33017 X	33017	-0-	-0-	-0-	30894	3	2123	9	Y	1930	1922	0			42
09	28590 X	21169	-0-	-7421	-0-	2859	1	16291	3	Y	1814	1811	0			45
						24	4		1995	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60000 X	355	-0-	-59645	-0-	279 1	29 3	12 4	35 9	Y	32	33 0			-0-
05	58621 X	87	-0-	-58534	-0-	71 1	7 3	2 4	7 9	Y	6	6 0			-0-
06	53640 X	33427	-0-	-20213	-0-	2199 1	25712 3	105 4	5411 9	Y	4919	4890 0			29
07	49848 X	44604	-0-	-5244	-0-	2765 1	35853 3	98 4	5888 9	Y	5353	5349 0			33
08	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	27104 3	4082 9			Y	3711	3719 0			25
*09	50256 X	50256	-0-	-0-	-0-	5193 1	40378 3	98 4	4587 9	Y	4170	4166 0			29

DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132					
04	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-	2679 1	36025 3	121 4	4452 9	Y	4047	4057 0			50
05	41394 X	41394	-0-	-0-	-0-	2591 1	34259 3	66 4	4478 9	Y	4071	4083 0			38
06	41790 X	33529	-0-	-8261	-0-	2342 1	27080 3	112 4	3995 9	Y	3632	3649 0			21
07	43183 X	30148	-0-	-13035	-0-	2252 1	24396 3	79 4	3421 9	Y	3110	3112 0			19
08	43431 X	30604	-0-	-12827	-0-	27355 3	3249 9			Y	2954	2953 0			20
09	42030 X	34909	-0-	-7121	-0-	3579 1	28401 3	68 4	2861 9	Y	2601	2603 0			18

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617					
04	45960 X	37938	-0-	-8022	-0-	1411 1	32461 3	50 4	4016 9	Y	3651	3663 0			106
05	47492 X	35832	-0-	-11660	-0-	1394 1	30619 3	15 4	3804 9	Y	3458	3501 0			63
06	45870 X	27344	-0-	-18526	-0-	1125 1	23377 3	13 4	2829 9	Y	2572	2576 0			59
07	45973 X	27213	-0-	-18760	-0-	1177 1	23980 3	17 4	2039 9	Y	1854	1881 0			32
*08	40083 X	36765	-0-	-3318	-0-	34084 3	2681 9			Y	2437	2416 0			53
09	37950 X	21960	-0-	-15990	-0-	1929 1	17631 3	17 4	2383 9	Y	2166	2165 0			54

FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892					
04	34350 X	26577	-0-	-7773	-0-	1619 1	23255 3	260 4	1443 9	Y	1312	1308 0			120
05	35495 X	28156	-0-	-7339	-0-	1560 1	24885 3	125 4	1586 9	Y	1442	1425 0			137
06	34350 X	26317	-0-	-8033	-0-	1541 1	22926 3	212 4	1638 9	Y	1489	1476 0			150
07	31620 X	26495	-0-	-5125	-0-	1622 1	23137 3	168 4	1568 9	Y	1425	1423 0			152
08	31620 X	23914	-0-	-7706	-0-	1511 1	20837 3	236 4	1330 9	Y	1209	1233 0			128
09	27240 X	23831	-0-	-3409	-0-	1465 1	20854 3	125 4	1387 9	Y	1261	1281 0			108

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650					
04	56850	X	39813	-0-	-17037	-0-	1881	1	34215	3	Y	3319	3291	0	96
							66	4	3651	9					
05	51243	X	32006	-0-	-19237	-0-	1670	1	27532	3	Y	2533	2583	0	46
							18	4	2786	9					
06	43170	X	28504	-0-	-14666	-0-	1485	1	24586	3	Y	2196	2192	0	50
							17	4	2416	9					
07	41137	X	27036	-0-	-14101	-0-	1500	1	23334	3	Y	1983	1999	0	34
							21	4	2181	9					
*08	41137	X	36766	-0-	-4371	-0-	34618	3	2148	9	Y	1953	1944	0	43
09	39810	X	21512	-0-	-18298	-0-	2728	1	16916	3	Y	1677	1678	0	42
							23	4	1845	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472					
04	74010	X	48286	-0-	-25724	-0-	1939	1	43559	3	Y	2472	2542	0	72
							69	4	2719	9					
05	70773	X	46013	-0-	-24760	-0-	1899	1	41255	3	Y	2580	2605	0	47
							21	4	2838	9					
06	65820	X	41945	-0-	-23875	-0-	1634	1	36380	3	Y	3556	3522	0	81
							19	4	3912	9					
07	61225	X	39459	-0-	-21766	-0-	1612	1	34236	3	Y	3262	3287	0	56
							23	4	3588	9					
*08	54591	X	51775	-0-	-2816	-0-	48378	3	3397	9	Y	3088	3076	0	68
09	48300	X	30269	-0-	-18031	-0-	2787	1	24513	3	Y	2677	2678	0	67
							24	4	2945	9					
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468					
04	38400	X	24798	-0-	-13602	-0-	1301	1	21058	3	Y	2175	2175	0	63
							46	4	2393	9					
05	35123	X	24451	-0-	-10672	-0-	1348	1	20495	3	Y	2357	2377	0	43
							15	4	2593	9					
06	29610	X	22239	-0-	-7371	-0-	1225	1	18761	3	Y	2035	2031	0	47
							14	4	2239	9					
07	27466	X	21720	-0-	-5746	-0-	1265	1	18364	3	Y	1885	1899	0	33
							17	4	2074	9					
*08	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	27632	3	1972	9	Y	1793	1787	0	39
09	24810	X	17668	-0-	-7142	-0-	2360	1	13654	3	Y	1485	1487	0	37
							20	4	1634	9					
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366					
04	56488	X	56488	-0-	-0-	-0-	1927	1	44178	3	Y	9377	9144	0	271
							68	4	10315	9					
05	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	1493	1	32872	3	Y	5346	5520	0	97
							17	4	5881	9					
06	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	1183	1	26702	3	Y	3610	3624	0	83
							14	4	3971	9					
07	49848	X	29400	-0-	-20448	-0-	1138	1	24588	3	Y	3325	3351	0	57
							16	4	3658	9					
*08	58373	X	35198	-0-	-23175	-0-	32098	3	3100	9	Y	2818	2813	0	62
09	56490	X	21812	-0-	-34678	-0-	2718	1	16760	3	Y	2101	2111	0	52
							23	4	2311	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID ->	285556	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13064	- 18393
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
04	39330 X	1183	-0-	-38147	-0-	136 1	625 3	Y	379	403 0	11
						5 4	417 9				
05	32519 X	-0-	-0-	-32519	-0-			Y	-0-	11 0	-0-
06	29190 X	-0-	-0-	-29190	-0-			Y	-0-		-0-
07	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-			Y	-0-		-0-
*08	13113 X	343	-0-	-12770	-0-	211 3	132 9	Y	120	117 0	3
*09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1474 1	1898 3	Y	502	492 0	13
						12 4	552 9				

  

FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	285564	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12828	- 18480
04	55980 X	455	-0-	-55525	-0-	198 1	27 3	Y	203	247 0	6
						7 4	223 9				
05	47306 X	-0-	-0-	-47306	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
06	42840 X	-0-	-0-	-42840	-0-			Y	-0-		-0-
07	41230 X	-0-	-0-	-41230	-0-			Y	-0-		-0-
*08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5103 3	486 9	Y	442	432 0	10
*09	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	2771 1	16451 3	Y	2575	2521 0	64
						23 4	2833 9				

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID ->	285741	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11930	PERF.12060	- 15373
04	35400 X	23131	-0-	-12269	-0-	1314 1	20408 3	Y	921	926 0	13
						396 4	1013 9				
05	32240 X	21445	-0-	-10795	-0-	1187 1	18928 3	Y	932	936 0	9
						305 4	1025 9				
06	31170 X	15559	-0-	-15611	-0-	869 1	13458 3	Y	605	606 0	8
						566 4	666 9				
07	26598 X	20923	-0-	-5675	-0-	1124 1	18439 3	Y	795	792 0	11
						485 4	875 9				
08	23901 X	18418	-0-	-5483	-0-	938 1	16255 3	Y	816	817 0	10
						327 4	898 9				
09	23130 X	16842	-0-	-6288	-0-	780 1	15055 3	Y	730	726 0	14
						204 4	803 9				

  

NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	286204	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	12723	PERF.12763	- 18437
04	147270 X	72924	-0-	-74346	-0-	3857 1	64861 3	Y	3262	3254 0	298
						618 4	3588 9				
05	111755 X	63142	-0-	-48613	-0-	3151 1	56601 3	Y	2853	2879 0	272
						252 4	3138 9				
06	98910 X	56408	-0-	-42502	-0-	3016 1	49834 3	Y	2857	2841 0	288
						415 4	3143 9				
07	89032 X	52563	-0-	-36469	-0-	2982 1	47490 3	Y	1621	1736 0	173
						308 4	1783 9				
08	89032 X	44045	-0-	-44987	-0-	2577 1	39589 3	Y	1342	1373 0	142
						403 4	1476 9				
09	72930 X	39577	-0-	-33353	-0-	2297 1	35596 3	Y	1353	1379 0	116
						196 4	1488 9				



-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	112470 X	78371	-0-	-34099	-0-	3699	1	69250	3	Y	4390	4418	0			401
						593	4	4829	9							
05	103912 X	66926	-0-	-36986	-0-	3156	1	59260	3	Y	3870	3902	0			369
						253	4	4257	9							
06	96630 X	64596	-0-	-32034	-0-	3441	1	58948	3	Y	1576	1786	0			159
						473	4	1734	9							
07	99851 X	56695	-0-	-43156	-0-	3106	1	51790	3	Y	1344	1360	0			143
						321	4	1478	9							
08	90458 X	51969	-0-	-38489	-0-	2937	1	47181	3	Y	1265	1274	0			134
						459	4	1392	9							
09	78360 X	47374	-0-	-30986	-0-	2616	1	43217	3	Y	1197	1229	0			102
						224	4	1317	9							

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295  
-----

04	14B2 EXT	26099	-0-	26099	87539	1705	1	22080	3	Y	1759	1755	0			12
						379	4	1935	9							
05	14B2 EXT	24598	-0-	24598	112137	1849	1	20615	3	Y	1651	1653	0			10
						318	4	1816	9							
06	14B2 EXT	24618	-0-	24618	136755	1745	1	20942	3	Y	1484	1481	0			13
						299	4	1632	9							
07	14B2 EXT	24129	-0-	24129	160884	1702	1	20675	3	Y	1260	1266	0			7
						366	4	1386	9							
08	14B2 EXT	22757	-0-	22757	183641	21511	3	1246	9	Y	1133	1133	0			7
09	14B2 EXT	17670	-0-	17670	201311	2810	1	13737	3	Y	833	832	0			8
						207	4	916	9							

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810  
-----

04	14B2 EXT	33225	-0-	33225	113866	2017	1	28020	3	Y	2491	2487	0			17
						448	4	2740	9							
05	14B2 EXT	28559	-0-	28559	142425	2011	1	23777	3	Y	2205	2208	0			14
						345	4	2426	9							
06	14B2 EXT	27522	-0-	27522	169947	1847	1	23257	3	Y	1911	1909	0			16
						316	4	2102	9							
07	14B2 EXT	28013	-0-	28013	197960	1875	1	23526	3	Y	2008	2012	0			12
						403	4	2209	9							
08	14B2 EXT	27075	-0-	27075	225035	25054	3	2021	9	Y	1837	1838	0			11
09	14B2 EXT	23685	-0-	23685	248720	3261	1	18324	3	Y	1693	1689	0			15
						238	4	1862	9							

-----  
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707  
-----

04	60840 X	28791	-0-	-32049	-0-	1582	1	24494	3	Y	2149	2146	0			14
						351	4	2364	9							
05	55149 X	26723	-0-	-28426	-0-	1696	1	22406	3	Y	2120	2121	0			13
						289	4	2332	9							
06	40200 X	26452	-0-	-13748	-0-	1574	1	22126	3	Y	2259	2253	0			19
						267	4	2485	9							
07	37913 X	23938	-0-	-13975	-0-	1459	1	20604	3	Y	1423	1434	0			8
						310	4	1565	9							
08	32705 X	23186	-0-	-9519	-0-	21716	3	1470	9	Y	1336	1336	0			8
09	28800 X	20668	-0-	-8132	-0-	2607	1	16411	3	Y	1328	1324	0			12
						189	4	1461	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
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
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	990 1	7978 3	Y	1006	1008	2		14
							298 4	1107 9						
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	961 1	8415 3	Y	1211	1213	2		12
							247 4	1332 9						
06	10170	X	8014	-0-	-2156	-0-	687 1	6009 3	Y	792	793	2		11
							447 4	871 9						
07	10509	X	9221	-0-	-1288	-0-	875 1	6880 3	Y	990	987	2		14
							377 4	1089 9						
08	10943	X	8937	-0-	-2006	-0-	792 1	6979 3	Y	809	813	2		10
							276 4	890 9						
09	10590	X	8458	-0-	-2132	-0-	744 1	6589 3	Y	845	839	2		16
							195 4	930 9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
04	46890	X	21601	-0-	-25289	-0-	1633 1	17970 3	Y	1485	1485	0		10
							364 4	1634 9						
05	42439	X	27590	-0-	-14849	-0-	2190 1	22964 3	Y	1872	1870	0		12
							377 4	2059 9						
06	37320	X	26955	-0-	-10365	-0-	2012 1	22760 3	Y	1669	1667	0		14
							347 4	1836 9						
07	38564	X	24287	-0-	-14277	-0-	1847 1	20538 3	Y	1365	1371	0		8
							400 4	1502 9						
08	33077	X	24552	-0-	-8525	-0-	23046 3	1506 9	Y	1369	1369	0		8
09	26970	X	13718	-0-	-13252	-0-	2651 1	9975 3	Y	813	814	0		7
							198 4	894 9						
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
04	53490	X	37947	-0-	-15543	-0-	2045 1	33880 3	Y	1754	1733	0		22
							93 4	1929 9						
05	54188	X	34217	-0-	-19971	-0-	1983 1	30360 3	Y	1657	1663	0		16
							51 4	1823 9						
06	44670	X	28922	-0-	-15748	-0-	1816 1	25318 3	Y	1546	1553	0		9
							87 4	1701 9						
07	39184	X	26856	-0-	-12328	-0-	1760 1	23320 3	Y	1558	1557	0		10
							62 4	1714 9						
08	38905	X	25160	-0-	-13745	-0-	23574 3	1586 9	Y	1442	1442	0		10
09	37650	X	33542	-0-	-4108	-0-	3115 1	28853 3	Y	1377	1377	0		10
							59 4	1515 9						
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
04	70080	X	27661	-0-	-42419	-0-	1607 1	24009 3	Y	1793	1807	0		22
							73 4	1972 9						
05	72416	X	24919	-0-	-47497	-0-	1480 1	21269 3	Y	1938	1942	0		18
							38 4	2132 9						
06	49260	X	19067	-0-	-30193	-0-	1288 1	15663 3	Y	1868	1875	0		11
							61 4	2055 9						
07	40858	X	18385	-0-	-22473	-0-	1296 1	15076 3	Y	1788	1788	0		11
							46 4	1967 9						
08	36177	X	24212	-0-	-11965	-0-	22426 3	1786 9	Y	1624	1624	0		11
09	27660	X	22725	-0-	-4935	-0-	2186 1	18796 3	Y	1547	1547	0		11
							41 4	1702 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	48390 X	24477	-0-	-23913	-0-	1733	1	20950	3	Y	1280	1281	0			9
						386	4	1408	9							
05	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	2087	1	23467	3	Y	1570	1569	0			10
						358	4	1727	9							
06	36870 X	31876	-0-	-4994	-0-	2265	1	27217	3	Y	1823	1818	0			15
						389	4	2005	9							
07	38099 X	30078	-0-	-8021	-0-	2150	1	25725	3	Y	1582	1588	0			9
						463	4	1740	9							
08	38099 X	27902	-0-	-10197	-0-	26521	3	1381	9	Y	1255	1257	0			7
09	31890 X	22392	-0-	-9498	-0-	3400	1	17598	3	Y	1041	1038	0			10
						249	4	1145	9							

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

04	100350 X	84129	-0-	-16221	-0-	4080	1	76724	3	Y	2428	2395	0			222
						654	4	2671	9							
05	103695 X	73581	-0-	-30114	-0-	3344	1	67528	3	Y	2219	2229	0			212
						268	4	2441	9							
06	99360 X	66816	-0-	-32544	-0-	3227	1	60669	3	Y	2252	2237	0			227
						443	4	2477	9							
07	102672 X	58398	-0-	-44274	-0-	3043	1	52944	3	Y	1905	1929	0			203
						315	4	2096	9							
08	86924 X	51701	-0-	-35223	-0-	2868	1	46524	3	Y	1692	1716	0			179
						448	4	1861	9							
09	84120 X	49231	-0-	-34889	-0-	2696	1	44554	3	Y	1591	1634	0			136
						231	4	1750	9							

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

04	42960 X	19925	-0-	-23035	-0-	1411	1	16665	3	Y	1624	1624	0			20
						63	4	1786	9							
05	36363 X	18375	-0-	-17988	-0-	1345	1	14944	3	Y	1865	1867	0			18
						34	4	2052	9							
06	29580 X	15653	-0-	-13927	-0-	1285	1	12546	3	Y	1601	1610	0			9
						61	4	1761	9							
07	27466 X	16667	-0-	-10799	-0-	1340	1	13842	3	Y	1307	1308	0			8
						47	4	1438	9							
08	20584 X	15168	-0-	-5416	-0-	13855	3	1313	9	Y	1194	1194	0			8
*09	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	2493	1	16242	3	Y	1199	1199	0			8
						47	4	1319	9							

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

04	93180 X	58055	-0-	-35125	-0-	2167	1	49326	3	Y	5895	5892	0			171
						77	4	6485	9							
05	96286 X	52889	-0-	-43397	-0-	2070	1	45297	3	Y	4999	5080	0			90
						23	4	5499	9							
06	80010 X	47674	-0-	-32336	-0-	1831	1	41090	3	Y	4301	4292	0			99
						22	4	4731	9							
07	82677 X	43082	-0-	-39595	-0-	1729	1	37093	3	Y	3850	3883	0			66
						25	4	4235	9							
*08	61721 X	57328	-0-	-4393	-0-	53216	3	4112	9	Y	3738	3722	0			82
09	58050 X	36092	-0-	-21958	-0-	3260	1	29044	3	Y	3418	3415	0			85
						28	4	3760	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-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	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		
04		78000 X	63774	-0-	-14226	-0-	2428	1	56136	3	Y	4658	4671	0	135
							86	4	5124	9					
05		80600 X	55647	-0-	-24953	-0-	2234	1	48791	3	Y	4179	4238	0	76
							25	4	4597	9					
06		77130 X	49034	-0-	-28096	-0-	1927	1	43117	3	Y	3606	3599	0	83
							23	4	3967	9					
07		79701 X	45845	-0-	-33856	-0-	1859	1	39590	3	Y	3973	3987	0	69
							26	4	4370	9					
*08		67394 X	60157	-0-	-7237	-0-	56196	3	3961	9	Y	3601	3591	0	79
09		63780 X	35905	-0-	-27875	-0-	3290	1	29077	3	Y	3190	3189	0	80
							29	4	3509	9					

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318			
04		92040 X	53375	-0-	-38665	-0-	2021	1	46281	3	Y	4547	4556	0	132
							71	4	5002	9					
05		81468 X	50882	-0-	-30586	-0-	2001	1	44029	3	Y	4391	4444	0	79
							22	4	4830	9					
06		68670 X	44895	-0-	-23775	-0-	1729	1	39034	3	Y	3737	3730	0	86
							21	4	4111	9					
07		70773 X	42958	-0-	-27815	-0-	1721	1	37178	3	Y	3667	3690	0	63
							25	4	4034	9					
*08		57102 X	55896	-0-	-1206	-0-	52141	3	3755	9	Y	3414	3402	0	75
09		53370 X	33857	-0-	-19513	-0-	3053	1	27410	3	Y	3061	3060	0	76
							27	4	3367	9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952			
04		117360 X	70742	-0-	-46618	-0-	2990	1	60624	3	Y	5879	5874	0	39
							661	4	6467	9					
05		121272 X	60628	-0-	-60644	-0-	2944	1	51740	3	Y	4955	4963	0	31
							493	4	5451	9					
06		117540 X	59051	-0-	-58489	-0-	2687	1	50827	3	Y	4631	4623	0	39
							443	4	5094	9					
07		102424 X	51379	-0-	-51045	-0-	2450	1	44362	3	Y	3691	3708	0	22
							507	4	4060	9					
08		76322 X	57025	-0-	-19297	-0-	51992	3	5033	9	Y	4575	4571	0	26
09		70740 X	47472	-0-	-23268	-0-	5024	1	36161	3	Y	5388	5365	0	49
							360	4	5927	9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159			
04		115110 X	91842	-0-	-23268	-0-	4105	1	80311	3	Y	5925	5912	0	40
							908	4	6518	9					
05		117614 X	76295	-0-	-41319	-0-	3959	1	66285	3	Y	4896	4906	0	30
							665	4	5386	9					
06		99420 X	70351	-0-	-29069	-0-	3329	1	61734	3	Y	4307	4301	0	36
							550	4	4738	9					
07		94891 X	56237	-0-	-38654	-0-	2707	1	49706	3	Y	2967	2986	0	17
							560	4	3264	9					
08		94891 X	23687	-0-	-71204	-0-	21396	3	2291	9	Y	2083	2088	0	12
09		91830 X	51120	-0-	-40710	-0-	6242	1	40654	3	Y	3430	3411	0	31
							451	4	3773	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	125790 X	77077	-0-	-48713	-0-	3479	1	64465	3	Y	7603	7590	0		51
						770	4	8363	9						
05	105524 X	65806	-0-	-39718	-0-	3473	1	54463	3	Y	6622	6632	0		41
						586	4	7284	9						
06	102120 X	53487	-0-	-48633	-0-	2519	1	45355	3	Y	4723	4724	0		40
						418	4	5195	9						
07	98332 X	54125	-0-	-44207	-0-	2703	1	43213	3	Y	6947	6947	0		40
						567	4	7642	9						
08	84072 X	65416	-0-	-18656	-0-	56728	3	8688	9	Y	7898	7892	0		46
09	77070 X	55515	-0-	-21555	-0-	6453	1	42179	3	Y	5834	5827	0		53
						466	4	6417	9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226						
04	149250 X	64573	-0-	-84677	-0-	1174	1	54408	3	Y	7651	7638	0		51
						575	4	8416	9						
05	119102 X	77658	-0-	-41444	-0-	3721	1	66047	3	Y	6606	6616	0		41
						623	4	7267	9						
06	114390 X	76694	-0-	-37696	-0-	3839	1	65971	3	Y	5676	5669	0		48
						640	4	6244	9						
07	95015 X	59819	-0-	-35196	-0-	2853	1	51798	3	Y	4162	4186	0		24
						590	4	4578	9						
08	77655 X	76729	-0-	-926	-0-	71490	3	5239	9	Y	4763	4759	0		28
09	76680 X	62556	-0-	-14124	-0-	6630	1	50607	3	Y	4406	4394	0		40
						472	4	4847	9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367						
04	107610 X	64667	-0-	-42943	-0-	2748	1	55246	3	Y	5514	5502	0		37
						608	4	6065	9						
05	116436 X	66719	-0-	-49717	-0-	3264	1	56593	3	Y	5741	5743	0		35
						547	4	6315	9						
06	112680 X	53527	-0-	-59153	-0-	2777	1	45238	3	Y	4588	4584	0		39
						465	4	5047	9						
07	116436 X	26518	-0-	-89918	-0-	1547	1	21594	3	Y	2771	2794	0		16
						329	4	3048	9						
08	88443 X	35308	-0-	-53135	-0-	31637	3	3671	9	Y	3337	3334	0		19
09	64680 X	16887	-0-	-47793	-0-	2835	1	11430	3	Y	2192	2191	0		20
						211	4	2411	9						

BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165						
04	14B2 EXT	75305	-0-	75305	240810	310	1	62957	3	Y	10925	11024	0		173
						20	4	12018	9						
05	14B2 EXT	68498	-0-	68498	309308	266	1	57216	3	Y	10006	10018	0		161
						9	4	11007	9						
06	14B2 EXT	54228	-0-	54228	363536	200	1	45514	3	Y	7729	7734	0		156
						12	4	8502	9						
07	14B2 EXT	41516	-0-	41516	405052	141	1	34611	3	Y	6134	6112	0		178
						17	4	6747	9						
08	14B2 EXT	38169	-0-	38169	443221	148	1	31892	3	Y	5563	5614	0		127
						10	4	6119	9						
09	14B2 EXT	40010	-0-	40010	483231	1306	1	32972	3	Y	5204	5183	0		148
						8	4	5724	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	14878	-0-	14878	761544	1222	1	11362	3	Y	1751	1758	0		25
						368	4	1926	9						
05	0 W	13692	-0-	13692	775236	1114	1	10427	3	Y	1695	1703	0		17
						286	4	1865	9						
06	0 W	11173	-0-	11173	786409	869	1	8646	3	Y	993	997	0		13
						566	4	1092	9						
07	0 W	13437	-0-	13437	799846	1055	1	10135	3	Y	1629	1619	0		23
						455	4	1792	9						
08	0 W	13138	-0-	13138	812984	1046	1	9765	3	Y	1784	1784	0		23
						365	4	1962	9						
09	0 W	11477	-0-	11477	824461	835	1	8864	3	Y	1417	1413	0		27
						219	4	1559	9						

-----  
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

04	0 W	21447	-0-	21447	1288888	1716	1	18041	3	Y	1466	1464	0		18
						77	4	1613	9						
05	0 W	21387	-0-	21387	1310275	1772	1	18203	3	Y	1244	1250	0		12
						44	4	1368	9						
06	0 W	17351	-0-	17351	1327626	1615	1	14044	3	Y	1468	1471	0		9
						77	4	1615	9						
07	0 W	15355	-0-	15355	1342981	1369	1	12297	3	Y	1492	1492	0		9
						48	4	1641	9						
08	0 W	16353	-0-	16353	1359334	14383	3	1970	9	Y	1791	1788	0		12
09	0 W	25149	-0-	25149	1384483	2953	1	20075	3	Y	1877	1876	0		13
						56	4	2065	9						

-----  
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

04	0 W	30139	-0-	30139	1486665	1869	1	25964	3	Y	2020	2017	0		25
						84	4	2222	9						
05	0 W	29679	-0-	29679	1516344	1950	1	25364	3	Y	2105	2110	0		20
						49	4	2316	9						
06	0 W	24465	-0-	24465	1540809	1694	1	20459	3	Y	2028	2036	0		12
						81	4	2231	9						
07	0 W	25745	-0-	25745	1566554	1865	1	21644	3	Y	1973	1973	0		12
						66	4	2170	9						
08	0 W	24876	-0-	24876	1591430	22768	3	2108	9	Y	1916	1915	0		13
09	0 W	32855	-0-	32855	1624285	3197	1	27757	3	Y	1674	1675	0		12
						60	4	1841	9						

-----  
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

04	0 W	4624	-0-	4624	705911	832	1	3135	3	Y	289	293	0		6
						339	4	318	9						
05	0 W	7832	-0-	7832	713743	904	1	5204	3	Y	1031	1019	0		18
						590	4	1134	9						
06	0 W	7532	-0-	7532	721275	888	1	5042	3	Y	1067	1066	0		19
						428	4	1174	9						
07	0 W	5876	-0-	5876	727151	720	1	4079	3	Y	627	633	0		13
						387	4	690	9						
08	0 W	3530	-0-	3530	730681	2947	3	583	9	Y	530	531	0		12
09	0 W	7793	-0-	7793	738474	2063	1	4695	3	Y	752	747	0		17
						208	4	827	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792		- 17065				
04	0 W	6153	-0-	6153	671095	852	1	3605	3	Y	1538	1544	0			24
						4	4	1692	9							
05	0 W	5821	-0-	5821	676916	788	1	3382	3	Y	1499	1499	0			24
						2	4	1649	9							
06	0 W	5121	-0-	5121	682037	733	1	3036	3	Y	1226	1225	0			25
						3	4	1349	9							
07	0 W	4553	-0-	4553	686590	666	1	2894	3	Y	897	896	0			26
						6	4	987	9							
08	0 W	4447	-0-	4447	691037	685	1	2736	3	Y	929	934	0			21
						4	4	1022	9							
09	0 W	4669	-0-	4669	695706	661	1	3004	3	Y	910	905	0			26
						3	4	1001	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	STATUS	STATUS	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	0 W	83919	-0-	83919	454562	667 1	67782 3	Y	13202	13289	0		189
						948 4	14522 9						
05	0 W	89670	-0-	89670	544232	2614 1	74205 3	Y	10863	10945	0		107
						902 4	11949 9						
06	0 W	81484	-0-	81484	625716	3522 1	66635 3	Y	8212	8208	0		111
						2294 4	9033 9						
07	0 W	68044	-0-	68044	693760	2788 1	54737 3	Y	8470	8461	0		120
						1202 4	9317 9						
08	0 W	62481	-0-	62481	756241	2511 1	50497 3	Y	7815	7835	0		100
						876 4	8597 9						
09	0 W	52603	-0-	52603	808844	2046 1	42981 3	Y	6400	6376	0		124
						536 4	7040 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526													
04	0 W	94389	-0-	94389	473581	687 1	74181 3	Y	16802	16906	0		240
						1039 4	18482 9						
05	0 W	83181	-0-	83181	556762	982 1	66632 3	Y	13453	13561	0		132
						769 4	14798 9						
06	0 W	89197	-0-	89197	645959	3430 1	68514 3	Y	13654	13601	0		185
						2234 4	15019 9						
07	0 W	80890	-0-	80890	726849	3169 1	63649 3	Y	11551	11572	0		164
						1366 4	12706 9						
08	0 W	56850	-0-	56850	783699	2483 1	45348 3	Y	7412	7481	0		95
						866 4	8153 9						
09	0 W	58974	-0-	58974	842673	2462 1	47241 3	Y	7842	7785	0		152
						645 4	8626 9						
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619													
04	129000 X	69282	-0-	-59718	-0-	283 1	54375 3	Y	13221	12838	0		383
						81 4	14543 9						
05	187719 X	187719	-0-	-0-	-0-	718 1	153224 3	Y	30638	30467	0		554
						75 4	33702 9						
06	146757 X	146757	-0-	-0-	-0-	524 1	121014 3	Y	22871	22901	0		524
						61 4	25158 9						
07	133300 X	102965	-0-	-30335	-0-	470 1	86186 3	Y	14776	15045	0		255
						55 4	16254 9						
*08	133300 X	75749	-0-	-57551	-0-	64320 3	11429 9	Y	10390	10418	0		227
09	129000 X	48444	-0-	-80556	-0-	680 1	39290 3	Y	7671	7707	0		191
						36 4	8438 9						
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724													
04	141660 X	66607	-0-	-75053	-0-	267 1	52584 3	Y	12434	12074	0		360
						79 4	13677 9						
05	175915 X	175915	-0-	-0-	-0-	656 1	144740 3	Y	27681	27541	0		500
						70 4	30449 9						
06	141660 X	127587	-0-	-14073	-0-	439 1	105427 3	Y	19698	19747	0		451
						53 4	21668 9						
07	95053 X	95053	-0-	-0-	-0-	425 1	79526 3	Y	13683	13898	0		236
						51 4	15051 9						
*08	146382 X	73167	-0-	-73215	-0-	61939 3	11228 9	Y	10207	10220	0		223
09	141660 X	47079	-0-	-94581	-0-	656 1	37960 3	Y	7662	7694	0		191
						35 4	8428 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 W	518	-0-	518	863041	431	1 19 4	68 3	Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	863041				Y	-0-	-0-
06	0 W	1055	-0-	1055	864096	279	1 13 4	763 3	Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	864096				Y	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	864096				Y	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	864096				Y	-0-	-0-

  

FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 07/01/2020		TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	126580	-0-	126580	126580	536	1 66 4	103090 3	Y	20807 20448 0	359
*08	236594 X	110014	-0-	-126580	-0-	93149	3	16865 9	Y	15332 15356 0	335
09	124530 X	71362	-0-	-53168	-0-	948	1 53 4	57853 3	Y	11371 11422 0	284

  

SCR G-MOBIL C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752			
04	0 W	79474	-0-	79474	381973	1085	1 908 4	64411 3	Y	11882 11989 0	170
05	0 W	82900	-0-	82900	464873	3024	1 777 4	65460 3	Y	12399 12447 0	122
06	0 W	65277	-0-	65277	530150	2486	1 1619 4	50953 3	Y	9290 9286 0	126
07	0 W	55220	-0-	55220	585370	2161	1 932 4	44023 3	Y	7367 7389 0	104
08	0 W	48320	-0-	48320	633690	1991	1 695 4	38496 3	Y	6489 6510 0	83
09	0 W	41636	-0-	41636	675326	1652	1 433 4	33549 3	Y	5456 5433 0	106

  

FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478			
04	112230 X	49675	-0-	-62555	-0-	199	1 59 4	39247 3	Y	9245 8977 0	268
05	125148 X	125148	-0-	-0-	-0-	467	1 50 4	102760 3	Y	19883 19792 0	359
06	DELQ PR	98246	-0-	98246	98246	295	1 41 4	80642 3	Y	15698 15697 0	360
07	179087 X	80841	-0-	-98246	-0-	331	1 43 4	66904 3	Y	12330 12477 0	213
*08	115971 X	68447	-0-	-47524	-0-	57848	3	10599 9	Y	9635 9637 0	211
09	112230 X	45987	-0-	-66243	-0-	613	1 34 4	37198 3	Y	7402 7428 0	185

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289223	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12867	-	18812
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
04		129510 X	55689	-0-	-73821	-0-	217 1	44394 3	Y	10011	9721 0		290
							66 4	11012 9					
05		133827 X	132411	-0-	-1416	-0-	478 1	109795 3	Y	20077	20004 0		363
							53 4	22085 9					
06		129510 X	102059	-0-	-27451	-0-	355 1	85802 3	Y	14417	14450 0		330
							43 4	15859 9					
07		133827 X	82858	-0-	-50969	-0-	376 1	70360 3	Y	10979	11120 0		189
							45 4	12077 9					
*08		133827 X	70369	-0-	-63458	-0-	60697 3	9672 9	Y	8793	8790 0		192
09		128130 X	47902	-0-	-80228	-0-	669 1	39631 3	Y	6877	6897 0		172
							37 4	7565 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	289273	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12381	-	19094
04		0 W	1114	-0-	1114	937848	525 1	5 3	Y	510	511 0		6
							23 4	561 9					
05		0 W	5925	-0-	5925	943773	1297 1	3861 3	Y	670	670 0		6
							30 4	737 9					
06		0 W	4061	-0-	4061	947834	817 1	2604 3	Y	547	550 0		3
							38 4	602 9					
07		0 W	4400	-0-	4400	952234	980 1	2646 3	Y	673	672 0		4
							34 4	740 9					
08		0 W	4693	-0-	4693	956927	3716 3	977 9	Y	888	886 0		6
09		0 W	8230	-0-	8230	965157	1805 1	5515 3	Y	796	796 0		6
							34 4	876 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289274	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12355	-	20143
04		0 W	5309	-0-	5309	1146947	492 1	4005 3	Y	718	719 0		9
							22 4	790 9					
05		0 W	6447	-0-	6447	1153394	738 1	4668 3	Y	930	930 0		9
							18 4	1023 9					
06		0 W	5164	-0-	5164	1158558	618 1	3651 3	Y	787	791 0		5
							29 4	866 9					
07		0 W	5545	-0-	5545	1164103	680 1	3872 3	Y	881	881 0		5
							24 4	969 9					
08		0 W	5299	-0-	5299	1169402	4411 3	888 9	Y	807	807 0		5
09		0 W	7258	-0-	7258	1176660	1216 1	5227 3	Y	720	720 0		5
							23 4	792 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	289275	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12388	-	19590
04		112470 X	4839	-0-	-107631	-0-	633 1	3464 3	Y	649	654 0		8
							28 4	714 9					
05		116219 X	5549	-0-	-110670	-0-	760 1	3880 3	Y	810	810 0		8
							18 4	891 9					
06		112470 X	4818	-0-	-107652	-0-	710 1	3260 3	Y	741	745 0		4
							33 4	815 9					
07		116219 X	4711	-0-	-111508	-0-	729 1	3184 3	Y	703	703 0		4
							25 4	773 9					
08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3586 3	649 9	Y	590	590 0		4
*09		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1184 1	4480 3	Y	528	528 0		4
							22 4	581 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	5295	-0-	5295	5295	820	1	3329	3	Y	1018	1046	0			129	
						26	4	1120	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	3241	-0-	3241	3241	627	1	1835	3	Y	690	706	0			87	
						20	4	759	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	694	-0-	694	694	442	1	14	4	Y	216	249	0			31	
						238	9										
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	5423	-0-	5423	5423	832	1	3719	3	Y	769	733	0			90	
						26	4	846	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 W	6606	-0-	6606	6606	1037	1	4276	3	Y	1145	1231	0			152	
						33	4	1260	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	313167					Y	-0-					9	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381		
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
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVINTIV USA INC.		628658		LOVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263665		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992	
04	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	1994 1	5820 3	Y	2053	2074	0		76
						21 4	2258 9						
05	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1703 1	4889 3	Y	2780	2751	0		105
						6 4	3058 9						
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1658 1	4675 3	Y	2348	2355	0		98
						10 4	2583 9						
07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	1592 1	3992 3	Y	1825	1840	0		83
						17 4	2008 9						
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1625 1	4076 3	Y	1630	1631	0		82
						17 4	1793 9						
*09	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	1451 1	3595 3	Y	1564	1545	0		101
						25 4	1720 9						

LOVE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263666		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264360		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388					
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	133 1	1148 3	Y	272	280	1		3
						22 4	299 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
06	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	131 1	1644 3	Y	200	194	1		9
						72 4	220 9						
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	235 1	2542 3	Y	156	161	1		4
						13 4	172 9						
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	216 1	2064 3	Y	149	144	1		9
						9 4	164 9						
*09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	102 1	775 3	Y	215	219	1		5
						22 4	237 9						

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264506		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101					
04	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1930 1	16619 3	Y	2260	2325	1		23
						315 4	2486 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	748 1	9399 3	Y	1042	1017	1		48
						415 4	1146 9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	34	33	1		1
						3 4	37 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. MCALISTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	577	1	4968	3	Y	699	698	1		22
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	94	4	769	9	Y	-0-				22
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	253	1	3179	3	Y	836	803	1		55
07	6634 X	5019	-0-	-1615	-0-	140	4	920	9	Y	616	629	1		42
08	6634 X	6441	-0-	-193	-0-	366	1	3955	3	Y	675	642	1		75
09	6420 X	4097	-0-	-2323	-0-	20	4	678	9	Y	519	568	1		26
						538	1	5138	3	Y					
						22	4	743	9	Y					
						400	1	3040	3	Y					
						86	4	571	9	Y					

MCALISTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265431		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500					
04	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	1764	1	15188	3	Y	1249	1336	1		39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	288	4	1374	9	Y	-0-				39
06	31587 X	31587	-0-	-0-	-0-	2126	1	26700	3	Y	1440	1385	1		94
07	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	1177	4	1584	9	Y	1340	1343	1		91
08	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	1540	1	16650	3	Y	1386	1322	1		155
*09	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	86	4	1474	9	Y	1634	1707	1		82
						1601	1	15284	3	Y					
						65	4	1525	9	Y					
						1866	1	14199	3	Y					
						403	4	1797	9	Y					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266687		COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656					
04	7950 X	6279	-0-	-1671	-0-	597	1	5404	3	Y	138	138	0		4
05	8122 X	6554	-0-	-1568	-0-	126	4	152	9	Y	111	108	0		7
06	7860 X	5945	-0-	-1915	-0-	612	1	5797	3	Y	121	123	0		5
07	8122 X	7984	-0-	-138	-0-	23	4	122	9	Y	88	89	0		4
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	723	1	4911	3	Y	64	65	0		3
*09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	178	4	133	9	Y	66	64	0		5
						1096	1	6652	3	Y					
						139	4	97	9	Y					
						1016	1	7066	3	Y					
						89	4	70	9	Y					
						816	1	5945	3	Y					
						144	4	73	9	Y					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266692		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220					
04	3540 X	1351	-0-	-2189	-0-	122	1	1105	3	Y	89	90	0		3
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	26	4	98	9	Y	-0-	3	0		-0-
06	6960 X	2095	-0-	-4865	-0-	244	1	1658	3	Y	121	116	0		5
07	7192 X	3211	-0-	-3981	-0-	60	4	133	9	Y	95	96	0		4
08	4464 X	3003	-0-	-1461	-0-	431	1	2620	3	Y	85	85	0		4
*09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	55	4	105	9	Y	276	261	0		19
						361	1	2516	3	Y					
						32	4	94	9	Y					
						421	1	3073	3	Y					
						75	4	304	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. KOTARA-RIDLEY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		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 #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
04		8108 X	8108	-0-	-0-	745	1	6738	3	Y	425	425	0	13	
						157	4	468	9						
05		8048 X	8048	-0-	-0-	719	1	6806	3	Y	451	436	0	28	
						27	4	496	9						
06		6333 X	6333	-0-	-0-	711	1	4830	3	Y	561	564	0	25	
						175	4	617	9						
07		8370 X	7615	-0-	-755	937	1	5687	3	Y	793	781	0	37	
						119	4	872	9						
08		8370 X	8082	-0-	-288	936	1	6518	3	Y	495	509	0	23	
						83	4	545	9						
09		8100 X	7420	-0-	-680	823	1	5993	3	Y	417	411	0	29	
						145	4	459	9						
-----															
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
04	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	8891	193	1	1660	3	Y	267	303	1	15
							31	4	294	9					
05		8891 X	-0-	-0-	-8891	-0-				Y	-0-			15	
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	3	Y	506	445	1	76
							110	4	557	9					
07		4216 X	2493	-0-	-1723	-0-	180	1	1951	3	Y	319	369	1	26
							11	4	351	9					
08		2759 X	2056	-0-	-703	-0-	151	1	1437	3	Y	420	389	1	57
							6	4	462	9					
09		3360 X	2825	-0-	-535	-0-	305	1	2321	3	Y	121	171	1	7
							66	4	133	9					
-----															
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
04		14B2 EXT	6082	-0-	6082	34770	1253	1	3657	3	Y	1054	1120	0	85
							13	4	1159	9					
05		14B2 EXT	5104	-0-	5104	39874	1088	1	3123	3	Y	808	823	0	70
							4	4	889	9					
06		44682 X	4808	-0-	-39874	-0-	1026	1	2892	3	Y	804	810	0	64
							6	4	884	9					
07		11935 X	4328	-0-	-7607	-0-	1050	1	2633	3	Y	576	595	0	45
							11	4	634	9					
08		10199 X	6744	-0-	-3455	-0-	1575	1	3950	3	Y	1094	1035	0	104
							16	4	1203	9					
*09		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	1679	1	4158	3	Y	1103	1110	0	97
							29	4	1213	9					
-----															
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		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															
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. FRANKE UNIT				//CONT.// //CONT.//	86950 600 628658	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12395	- 17065			
04		9390 X	4446	-0-	-4944	-0-	880	1	2567	3	Y	900	970	0		113	
							9	4	990	9							
05		8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	1071	1	3075	3	Y	1076	1059	0		130	
							4	4	1184	9							
06		8520 X	5599	-0-	-2921	-0-	1171	1	3302	3	Y	1017	1015	0		132	
							7	4	1119	9							
07		6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	1178	1	2953	3	Y	976	947	0		161	
							12	4	1074	9							
08		6324 X	4358	-0-	-1966	-0-	978	1	2453	3	Y	834	880	0		115	
							10	4	917	9							
09		5610 X	4076	-0-	-1534	-0-	910	1	2255	3	Y	814	797	0		132	
							16	4	895	9							
CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12664	PERF.	12705	- 16704			
04		9810 X	8229	-0-	-1581	-0-	1698	1	4956	3	Y	1415	1411	0		114	
							18	4	1557	9							
05		10137 X	8972	-0-	-1165	-0-	1892	1	5433	3	Y	1491	1476	0		129	
							7	4	1640	9							
06		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	1882	1	5306	3	Y	1383	1403	0		109	
							11	4	1521	9							
07		8680 X	8057	-0-	-623	-0-	1864	1	4673	3	Y	1364	1366	0		107	
							20	4	1500	9							
08		8959 X	7516	-0-	-1443	-0-	1800	1	4517	3	Y	1073	1078	0		102	
							19	4	1180	9							
09		8730 X	6788	-0-	-1942	-0-	1617	1	4007	3	Y	1033	1044	0		91	
							28	4	1136	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266752	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12715	- 16345			
04		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1273	1	11516	3	Y	522	521	0		16	
							269	4	574	9							
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	16	0		-0-	
06		7680 X	3425	-0-	-4255	-0-	400	1	2716	3	Y	192	183	0		9	
							98	4	211	9							
07		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	24	32	0		1	
08		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	23	23	0		1	
09		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	18	18	0		1	
CREWS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	12540	- 17494			
04		10950 X	9123	-0-	-1827	-0-	1962	1	5726	3	Y	1286	1268	0		104	
							20	4	1415	9							
05		11315 X	8076	-0-	-3239	-0-	1742	1	5000	3	Y	1207	1206	0		105	
							6	4	1328	9							
06		9990 X	6781	-0-	-3209	-0-	1464	1	4128	3	Y	1073	1093	0		85	
							9	4	1180	9							
07		9424 X	6953	-0-	-2471	-0-	1602	1	4015	3	Y	1199	1190	0		94	
							17	4	1319	9							
08		9424 X	6540	-0-	-2884	-0-	1531	1	3841	3	Y	1047	1041	0		100	
							16	4	1152	9							
09		9120 X	6868	-0-	-2252	-0-	1631	1	4041	3	Y	1062	1068	0		94	
							28	4	1168	9							
LOVE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.	12470	- 16685			
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-	
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-	
06		360 X	-0-	-0-	-360	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658										
KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12660	- 12756			
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
04	15420 X	9605	-0-	-5815	-0-	831 1 136 4	7154 3 1484 9	Y	1349	1480	1	77
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-	399 4	1686 9	Y	-0-			77
06	14460 X	11861	-0-	-2599	-0-	721 1 794 1 45 4	9055 3 8588 3 1670 9	Y	1533	1379	1	231
07	14415 X	11097	-0-	-3318	-0-	880 1 36 4	8402 3 1356 9	Y	1233	1190	1	167
08	12710 X	10674	-0-	-2036	-0-	961 1 208 4	7313 3 1126 9	Y	1024	1135	1	56

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12685	- 12831			
04	13890 X	8720	-0-	-5170	-0-	752 1 123 4	6473 3 1372 9	Y	1247	1368	1	71
05	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-			Y	-0-			71
06	12780 X	10883	-0-	-1897	-0-	662 1 367 4	8317 3 1537 9	Y	1397	1257	1	211
07	13206 X	10807	-0-	-2399	-0-	771 1 43 4	8332 3 1661 9	Y	1510	1597	1	124
08	10602 X	10319	-0-	-283	-0-	848 1 34 4	8097 3 1340 9	Y	1218	1177	1	165
09	10890 X	8065	-0-	-2825	-0-	793 1 171 4	6035 3 1066 9	Y	969	1081	1	53

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12850	- 17411			
04	2520 X	975	-0-	-1545	-0-	83 1 14 4	717 3 161 9	Y	146	168	1	5
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			5
06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	117 1 65 4	1468 3 208 9	Y	189	182	1	12
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	222 1 12 4	2398 3 371 9	Y	337	326	1	23
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	240 1 9 4	2289 3 451 9	Y	410	387	1	46
*09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	174 1 38 4	1325 3 428 9	Y	389	415	1	20

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12423	PERF.12360	- 17184			
04	6060 X	4064	-0-	-1996	-0-	805 1 8 4	2349 3 902 9	Y	820	897	0	103
05	6262 X	4882	-0-	-1380	-0-	1012 1 4 4	2905 3 961 9	Y	874	872	0	105
06	6690 X	5077	-0-	-1613	-0-	1078 1 6 4	3037 3 956 9	Y	869	861	0	113
07	6913 X	4862	-0-	-2051	-0-	1168 1 12 4	2928 3 754 9	Y	685	685	0	113
08	6913 X	4300	-0-	-2613	-0-	976 1 10 4	2448 3 866 9	Y	787	791	0	109
09	5070 X	4088	-0-	-982	-0-	927 1 16 4	2296 3 849 9	Y	772	756	0	125



SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. KOSUB UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
-----															
04	9240 X	1771	-0-	-7469	-0-	151 1	1302 3	25 4	293 9	Y	266	384	1		15
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-	269 4	129 9			Y	-0-				15
06	9450 X	6987	-0-	-2463	-0-	486 1	6103 3			Y	117	114	1		18
07	9765 X	4893	-0-	-4872	-0-	318 1	3432 3			Y	1024	958	1		84
08	6882 X	4514	-0-	-2368	-0-	306 1	2919 3			Y	1161	1088	1		157
09	6990 X	2941	-0-	-4049	-0-	12 4	1277 9	259 1	1970 3	Y	596	721	1		32
						56 4	656 9								
-----															
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268744	COMPL. DATE 01/09/2013				TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 268746	COMPL. DATE 01/07/2013				TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082					
04	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	845 1	7643 3	178 4	276 9	Y	251	253	0		8
05	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	838 1	7938 3	32 4	233 9	Y	212	207	0		13
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	967 1	6569 3	238 4	174 9	Y	158	164	0		7
07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1295 1	7861 3	164 4	320 9	Y	291	284	0		14
08	9238 X	8769	-0-	-469	-0-	1058 1	7363 3	93 4	255 9	Y	232	235	0		11
09	8940 X	8442	-0-	-498	-0-	988 1	7196 3	175 4	83 9	Y	75	81	0		5
-----															
KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346					
04	8250 X	4719	-0-	-3531	-0-	393 1	3385 3	64 4	877 9	Y	797	879	1		45
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-				45
06	8250 X	5991	-0-	-2259	-0-	371 1	4657 3	205 4	758 9	Y	689	630	1		104
07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	685 1	7402 3	38 4	1636 9	Y	1487	1469	1		122
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	543 1	5188 3	22 4	1073 9	Y	975	965	1		132
09	6000 X	4342	-0-	-1658	-0-	418 1	3182 3	90 4	652 9	Y	593	693	1		32

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658  
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14220 X	3506	-0-	-10714	-0-	322 1	2773 3	53 4	358 9	Y	325	339 1			3
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-				3
06	11250 X	3748	-0-	-7502	-0-	234 1	2937 3	129 4	448 9	Y	407	391 1		19	
07	11222 X	3354	-0-	-7868	-0-	259 1	2799 3	14 4	282 9	Y	256	269 1		6	
08	5394 X	2732	-0-	-2662	-0-	244 1	2334 3	10 4	144 9	Y	131	129 1		8	
09	3750 X	2041	-0-	-1709	-0-	197 1	1503 3	43 4	298 9	Y	271	272 1		7	

-----  
 MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

04	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	3092 1	26623 3	505 4	1955 9	Y	1777	1899 1		56
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	39137 X	39137	-0-	-0-	-0-	2581 1	32421 3	1429 4	2706 9	Y	2460	2355 1		161
07	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	2250 1	24320 3	126 4	2210 9	Y	2009	2034 1		136
08	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	1915 1	18287 3	78 4	1425 9	Y	1295	1287 1		144
*09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	312 1	2371 3	67 4	276 9	Y	251	382 1		13

-----  
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	962 1	8713 3	204 4	538 9	Y	489	501 0		15
05	10540 X	10419	-0-	-121	-0-	980 1	9279 3	37 4	123 9	Y	112	120 0		7
06	11880 X	8075	-0-	-3805	-0-	971 1	6595 3	238 4	271 9	Y	246	242 0		11
07	12276 X	10826	-0-	-1450	-0-	1476 1	8958 3	187 4	205 9	Y	186	188 0		9
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	1233 1	8584 3	109 4	189 9	Y	172	173 0		8
*09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1014 1	7391 3	180 4	234 9	Y	213	206 0		15

-----  
 MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

04	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	1124 1	9673 3	183 4	1437 9	Y	1306	1385 1		41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1367 1	17167 3	757 4	1971 9	Y	1792	1716 1		117
07	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	1174 1	12692 3	66 4	1338 9	Y	1216	1251 1		82
08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	1343 1	12815 3	54 4	1477 9	Y	1343	1275 1		150
*09	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1238 1	9425 3	268 4	1480 9	Y	1345	1427 1		68

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658											
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12784	-	17913
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
04		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	876 1	7542 3	Y	1017	1101 1		32
							143 4	1119 9					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	3377 3	Y	-0-	140 1		32
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	149 4	128 9	Y	116			8
							255 1	2759 3	Y				
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	14 4	602 9		547	518 1		37
							1008 1	9628 3	Y	1208	1110 1		135
08		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	41 4	1329 9					
							1289 1	9808 3	Y	1241	1313 1		63
*09		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	278 4	1365 9					

MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.12719	-	18303
04		10530 X	6312	-0-	-4218	-0-	558 1	4802 3	Y	783	838 1		25
							91 4	861 9					
05		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-			25
06		8010 X	7218	-0-	-792	-0-	451 1	5658 3	Y	782	756 1		51
							249 4	860 9					
07		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	639 1	6909 3	Y	867	859 1		59
							36 4	954 9					
08		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	643 1	6140 3	Y	836	802 1		93
							26 4	920 9					
09		7230 X	6313	-0-	-917	-0-	630 1	4793 3	Y	685	743 1		35
							136 4	754 9					

CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270874	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12580	-	17665
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12786	-	17822
04		8700 X	6788	-0-	-1912	-0-	622 1	5348 3	Y	652	701 1		20
							101 4	717 9					
05		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-			20
06		7950 X	6012	-0-	-1938	-0-	379 1	4767 3	Y	595	576 1		39
							211 4	655 9					
07		8215 X	3556	-0-	-4659	-0-	267 1	2890 3	Y	349	364 1		24
							15 4	384 9					
08		8215 X	2807	-0-	-5408	-0-	230 1	2196 3	Y	338	324 1		38
							9 4	372 9					
09		6780 X	5780	-0-	-1000	-0-	585 1	4457 3	Y	555	565 1		28
							127 4	611 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. KOSUB UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		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
04		8460 X	4445	-0-	-4015	-0-	404 1	3482 3	Y	447	479	1				25
05		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	67 4	492 9	Y	-0-						25
06		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	737 1	9266 3	Y	1356	1176	1				205
07		6386 X	3395	-0-	-2991	-0-	409 4	1492 9	Y	74	273	1				6
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	279 1	3019 3	Y	555	486	1				75
09		11910 X	5641	-0-	-6269	-0-	16 4	81 9	Y	314	372	1				17
							408 1	3887 3	Y							
							16 4	611 9	Y							
							600 1	4566 3	Y							
							130 4	345 9	Y							
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 280897	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12822	- 16784							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 281426	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL DEPTH 12796	PERF.12940	- 19875							
04	DLQ G-10	9006	-0-	9006	16272	808 1	6952 3	1014	Y	1027	1					58
05	16272 X	-0-	-0-	-16272	-0-	131 4	1115 9		Y	-0-						58
06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	774 1	9723 3	667	Y	624	1					101
07	9300 X	8862	-0-	-438	-0-	429 4	734 9		Y							
08	9300 X	7293	-0-	-2007	-0-	723 1	7814 3	259	Y	339	1					21
*09	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	40 4	285 9		Y							
						683 1	6523 3	54	Y	68	1					7
						28 4	59 9		Y							
						1163 1	8850 3	1615	Y	1534	1					88
						251 4	1777 9		Y							
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 281768	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 12639	PERF.13025	- 17510							
04	15630 X	12969	-0-	-2661	-0-	1145 1	9854 3	1622	Y	1714	1					51
05	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-	186 4	1784 9		Y	-0-						51
06	14580 X	13925	-0-	-655	-0-	883 1	11091 3	1329	Y	1293	1					87
07	15066 X	12987	-0-	-2079	-0-	489 4	1462 9		Y							
08	13733 X	11579	-0-	-2154	-0-	1006 1	10877 3	953	Y	975	1					65
09	13920 X	13326	-0-	-594	-0-	56 4	1048 9		Y							
						991 1	9458 3	991	Y	945	1					111
						40 4	1090 9		Y							
						1356 1	10317 3	1236	Y	1285	1					62
						293 4	1360 9		Y							
MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 281770	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12800	- 16345							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658														
MCALISTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 281771		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085								
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284928		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 285020		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 285080		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285302		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212								
04	11310	X	10701	-0-	-609	-0-	790	1	8744	3	N	1061	1061	0		-0-
							1167	9								
05	11687	X	9339	-0-	-2348	-0-	677	1	7608	3	N	958	958	0		-0-
							1054	9								
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-	365	1	5329	3	N	-0-				-0-
07	11067	X	6257	-0-	-4810	-0-	563	9				512	493	0	19 8	-0-
							130	1	1336	3	N	4	4	0		-0-
08	11067	X	1470	-0-	-9597	-0-	4	9								-0-
09	10710	X	662	-0-	-10048	-0-	63	1	586	3	N	12	12	0		-0-
							13	9								-0-
L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285579		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----													
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293													
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	720	1	7972	3	N	551	551 0 -0-
							606	9					
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	662	1	7433	3	N	445	445 0 -0-
							490	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	542	1	7928	3	N	546	546 0 -0-
							601	9					
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	657	1	6757	3	N	830	830 0 -0-
							913	9					
*09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	747	1	6934	3	N	981	981 0 -0-
							1079	9					
-----													
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071													
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205													
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----													
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
04	28170	X	24634	-0-	-3536	-0-	1773	1	19635	3	N	2933	2933 0 -0-
							3226	9					
05	28861	X	24892	-0-	-3969	-0-	1720	1	19313	3	N	3508	3508 0 -0-
							3859	9					
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1652	1	24154	3	N	3529	3529 0 -0-
							3882	9					
08	25451	X	21699	-0-	-3752	-0-	1636	1	16836	3	N	2934	2934 0 -0-
							3227	9					
09	24630	X	20091	-0-	-4539	-0-	1680	1	15603	3	N	2553	2553 0 -0-
							2808	9					
-----													
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484													
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658											
BEG MIXON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 286645		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287651		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397				
04	7440 X	4523	-0-	-2917	-0-	950 1	2771 3	Y	720	717	0	58
						10 4	792 9					
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	1171 1	3363 3	Y	670	670	0	58
						4 4	737 9					
06	4920 X	3491	-0-	-1429	-0-	830 1	2340 3	Y	287	322	0	23
						5 4	316 9					
07	5053 X	3196	-0-	-1857	-0-	833 1	2089 3	Y	241	245	0	19
						9 4	265 9					
08	5270 X	3165	-0-	-2105	-0-	767 1	1925 3	Y	423	402	0	40
						8 4	465 9					
09	5100 X	3478	-0-	-1622	-0-	848 1	2102 3	Y	466	465	0	41
						15 4	513 9					

CREWS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287652		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263				
04	9210 X	5612	-0-	-3598	-0-	1209 1	3530 3	Y	782	776	0	63
						13 4	860 9					
05	9517 X	5549	-0-	-3968	-0-	1236 1	3547 3	Y	693	696	0	60
						4 4	762 9					
06	8490 X	5162	-0-	-3328	-0-	1145 1	3230 3	Y	709	713	0	56
						7 4	780 9					
07	6758 X	5167	-0-	-1591	-0-	1203 1	3017 3	Y	849	838	0	67
						13 4	934 9					
08	5797 X	4409	-0-	-1388	-0-	1049 1	2632 3	Y	652	657	0	62
						11 4	717 9					
09	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	1076 1	2666 3	Y	579	590	0	51
						19 4	637 9					

CREWS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287653		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392				
04	5400 X	1882	-0-	-3518	-0-	410 1	1195 3	Y	248	273	0	20
						4 4	273 9					
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	20	0	-0-
06	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	2119 1	5975 3	Y	1007	927	0	80
						12 4	1108 9					
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	2105 1	5279 3	Y	1203	1189	0	94
						23 4	1323 9					
08	4123 X	3256	-0-	-867	-0-	756 1	1895 3	Y	544	586	0	52
						7 4	598 9					
09	9210 X	3242	-0-	-5968	-0-	767 1	1900 3	Y	511	518	0	45
						13 4	562 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. CREWS UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		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
04	8790 X	5964	-0-	-2826	-0-	1266	1	3695	3	Y	900	873	0			72
						13	4	990	9							
05	9083 X	5685	-0-	-3398	-0-	1217	1	3494	3	Y	882	878	0			76
						4	4	970	9							
06	8790 X	5470	-0-	-3320	-0-	1174	1	3309	3	Y	891	897	0			70
						7	4	980	9							
07	7378 X	5468	-0-	-1910	-0-	1259	1	3157	3	Y	944	940	0			74
						14	4	1038	9							
08	6169 X	5015	-0-	-1154	-0-	1177	1	2954	3	Y	793	792	0			75
						12	4	872	9							
09	5970 X	4433	-0-	-1537	-0-	1073	1	2658	3	Y	622	642	0			55
						18	4	684	9							

CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287656	COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12530	PERF.12598 - 14594						
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-	4	0				-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-						-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-						-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-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-

CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287657	COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12544	PERF.12602 - 14598						
04	8700 X	3973	-0-	-4727	-0-	865	1	2524	3	Y	523	529	0			42
						9	4	575	9							
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1999	1	5740	3	Y	1487	1400	0			129
						7	4	1636	9							
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1691	1	4768	3	Y	1084	1127	0			86
						10	4	1192	9							
07	7533 X	6994	-0-	-539	-0-	1770	1	4438	3	Y	697	728	0			55
						19	4	767	9							
08	9393 X	7046	-0-	-2347	-0-	1735	1	4352	3	Y	855	829	0			81
						18	4	941	9							
09	9090 X	6466	-0-	-2624	-0-	1522	1	3770	3	Y	1044	1033	0			92
						26	4	1148	9							

LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287786	COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 12527	PERF.12580 - 16952						
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	516	1	1505	3	Y	616	622	0			23
						5	4	678	9							
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	427	1	1225	3	Y	1098	1080	0			41
						1	4	1208	9							
06	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	420	1	1184	3	Y	939	941	0			39
						2	4	1033	9							
07	2945 X	2345	-0-	-600	-0-	462	1	1157	3	Y	655	664	0			30
						5	4	721	9							
08	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	567	1	1422	3	Y	717	711	0			36
						6	4	789	9							
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	289	1	717	3	Y	412	421	0			27
						5	4	453	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658								
BBG MIXON UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287896	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12957	PERF.13191 - 16251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	41463 X	41463	-0-	-0-	-0-	2792 1 7751 9	30920 3	N 7046	7046 0	-0-
05	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	2474 1 6603 9	27787 3	N 6003	6003 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7927 9		N -0-		-0-
07	52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	2862 1 2555 1	41834 3	N 7206	7206 0	-0-
08	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	6146 9	26293 3	N 5587	5587 0	-0-
*09	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	2670 1 5290 9	24798 3	N 4809	4809 0	-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287920	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12991	PERF.13242 - 15928	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		16H	RRCID -> 287966	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 12592	PERF.12369 - 17388		
04	13650 X	10768	-0-	-2882	-0-	831 1 175 4	7516 3	Y 2042	2054 0	61
05	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	1096 1 42 4	10383 3	Y 2393	2306 0	148
06	12360 X	11259	-0-	-1101	-0-	1153 1 283 4	7830 3	Y 1812	1879 0	81
07	12772 X	12546	-0-	-226	-0-	1420 1 179 4	8612 3	Y 2123	2105 0	99
08	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	1202 1 106 4	8363 3	Y 1930	1940 0	89
*09	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1171 1 207 4	8529 3	Y 1584	1563 0	110

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		17H	RRCID -> 287967	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 12449	PERF.12394 - 16672		
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	487 1 103 4	4406 3	Y 829	837 0	25
05	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	1009 1 39 4	9564 3	Y 1196	1147 0	74
06	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	1093 1 268 4	7421 3	Y 950	981 0	43
07	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	1324 1 167 4	8033 3	Y 1081	1074 0	50
08	9982 X	9656	-0-	-326	-0-	1058 1 93 4	7365 3	Y 1036	1038 0	48
09	9660 X	9079	-0-	-581	-0-	948 1 168 4	6911 3	Y 956	938 0	66

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658																
BEG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		38160 X	13827	-0-	-24333	-0-	924	1	10227	3	N	2433	2433	0		-0-
							2676	9								
05		11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	784	1	8805	3	N	2104	2104	0		-0-
							2314	9								
06		23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-				-0-
07		18259 X	17908	-0-	-351	-0-	968	1	14150	3	N	2536	2536	0		-0-
							2790	9								
08		15469 X	13010	-0-	-2459	-0-	958	1	9856	3	N	1996	1996	0		-0-
							2196	9								
09		13830 X	11120	-0-	-2710	-0-	912	1	8473	3	N	1577	1577	0		-0-
							1735	9								
L.B. HAILEY UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224																
04		87360 X	43705	-0-	-43655	-0-	3901	1	33587	3	Y	5073	5218	1		52
							637	4	5580	9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06		76170 X	53157	-0-	-23013	-0-	3275	1	41142	3	Y	6296	6058	1		290
							1814	4	6926	9						
07		68014 X	43648	-0-	-24366	-0-	3261	1	35249	3	Y	4505	4687	1		108
							182	4	4956	9						
08		54653 X	45322	-0-	-9331	-0-	3819	1	36463	3	Y	4441	4279	1		270
							155	4	4885	9						
09		53160 X	35969	-0-	-17191	-0-	3716	1	28278	3	Y	2884	3082	1		72
							803	4	3172	9						
L.B. HAILEY UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																
04		118590 X	102196	-0-	-16394	-0-	9340	1	80418	3	Y	9921	10201	1		101
							1525	4	10913	9						
05		122543 X	-0-	-0-	-122543	-0-					Y	-0-				101
06		98493 X	98493	-0-	-0-	-0-	6168	1	77480	3	Y	10390	10012	1		479
							3416	4	11429	9						
07		85996 X	85996	-0-	-0-	-0-	6441	1	69619	3	Y	8706	8977	1		208
							359	4	9577	9						
08		80400 X	80400	-0-	-0-	-0-	6873	1	65620	3	Y	6935	6722	1		421
							278	4	7629	9						
*09		67291 X	67291	-0-	-0-	-0-	6948	1	52867	3	Y	5432	5712	1	6 8	135
							1501	4	5975	9						
L.B. HAILEY UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743																
04		0 Z	55498	-0-	55498	882104	5017	1	43195	3	Y	5879	6043	1		60
							819	4	6467	9						
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	882104					Y	-0-				60
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60

SUGARKANE (EAGLE FORD) OVINTIV USA INC. L.B. HAILEY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 628658		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 26H		RRCID -> 288753		COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 12720			PERF.12666 - 18109				
04	128100 X	51335	-0-	-76765	-0-	4580	1	39434	3	Y	5975	6141	1			61
05	132370 X	-0-	-0-	-132370	-0-	748	4	6573	9	Y	-0-					61
06	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	3291	1	41341	3	Y	6826	6572	1			315
07	72509 X	49059	-0-	-23450	-0-	1823	4	7509	9	Y	5549	5731	1			133
08	62372 X	48062	-0-	-14310	-0-	3620	1	39133	3	Y	4338	4208	1			263
09	53970 X	37086	-0-	-16884	-0-	202	4	6104	9	Y	4444	4597	1			110
						3649	1	27761	3	Y						
						788	4	4888	9							
L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 290096		COMPL. DATE 03/22/2020			TOTAL DEPTH 12782			PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC TE KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 6844			PERF. 6612 - 6771				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC KELLAM		WELL #: 2H		RRCID -> 261774		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 14099			PERF.14587 - 18154				
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	389	-0-	-2153	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	2604 N	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
HAMMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 14070			PERF.14056 - 17347				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DENA FOREHAND		WELL #: 2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 14037			PERF.15840 - 16815				
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					8
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					8
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					8
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					8
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276 - 17941		
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
04		3084 X	3084	-0-	-0-	209 1	2607 3	2607 3	2607 3	Y	244	228 0	228 0	55
05		4464 X	2887	-0-	-1577	268 9	2436 3	2436 3	2436 3	Y	225	232 0	232 0	48
06		4320 X	2788	-0-	-1532	248 9	2327 3	2327 3	2327 3	Y	228	199 0	199 0	77
07		4464 X	2768	-0-	-1696	210 1	2353 3	2353 3	2353 3	Y	225	211 0	211 0	91
08	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	251 9	2354 3	2354 3	2354 3	Y	228	229 0	229 0	90
09	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	167 1	2322 3	2322 3	2322 3	Y	233	230 0	230 0	93
						248 9								
						133 1								
						251 9								
						159 1								
						256 9								
-----														
GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639 - 15850		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410 - 16705		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419 - 16500		
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	2 1	30 3	30 3	Y	-0-			-0-
-----														
CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210		
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	86 1	424 3	424 3	Y	-0-			9
05		775 N	241	-0-	-534	-0-	30 1	211 3	211 3	Y	-0-			9
06		690 N	188	-0-	-502	-0-	36 1	152 3	152 3	Y	-0-			9
07		496 N	438	-0-	-58	-0-	88 1	350 3	350 3	Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	139 1	484 3	484 3	Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	623				Y	-0-			9





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	3	Y	52	191 1	395
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	-0-		395
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		395
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	2		397
08	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	30	1	2779	3	Y	123		520
09	DLQ G-10	1681	-0-	1681	4625	135	9	1602	3	Y	55	196 1	379

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	20	18 0	14
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	22	9	134	3	Y	126	104 0	36
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	32	9	Y	29	46 0	19
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	139	9	2	9	Y	2	11 0	10
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	2	1	165	3	Y	24	21 0	13
09	DLQ G-10	124	-0-	124	317	26	9	112	3	Y	10	19 0	4

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	264	1	4251	3	Y	122	113 0	28
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	134	9	4283	3	Y	215	197 0	46
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	253	1	1658	3	Y	83	101 0	28
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	237	9	4860	3	Y	266	186 0	108
08	DLQ G-10	4193	-0-	4193	4193	114	1	3695	3	Y	195	226 0	77
09	DLQ G-10	3811	-0-	3811	8004	91	9	3366	3	Y	153	169 0	61

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

04	1950 X	1599	-0-	-351	-0-	1599	3			N	-0-		-0-
05	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	1627	3			N	-0-		-0-
06	4680 X	2531	-0-	-2149	-0-	2531	3			N	-0-		-0-
07	4836 X	3512	-0-	-1324	-0-	3512	3			N	-0-		-0-
08	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	3			N	-0-		-0-
09	2520 X	2297	-0-	-223	-0-	2297	3			N	-0-		-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

04	4680 X	4420	-0-	-260	-0-	207	1	4007	3	Y	181	170 0	41
05	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	7	4	4102	3	Y	183	185 0	39
06	6330 X	4269	-0-	-2061	-0-	196	1	201	9	Y	165	148 0	56
07	6789 X	4373	-0-	-2416	-0-	192	1	3886	3	Y	159	150 0	65
08	DLQ G-10	4374	-0-	4374	4374	9	4	182	9	Y	163	163 0	65
09	DLQ G-10	4160	-0-	4160	8534	212	1	3979	3	Y	161	161 0	65







SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5700 X	4061	-0-	-1639	-0-	225	1	3613	3	Y	203	190	0		46
05	5890 X	4091	-0-	-1799	-0-	223	9	216	1	Y	194	198	0		42
06	4470 X	3860	-0-	-610	-0-	213	9	235	1	Y	188	166	0		64
07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	207	9	231	1	Y	215	192	0		87
08	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	237	9	273	1	Y	210	214	0		83
09	DLQ G-10	3739	-0-	3739	7814	231	9	270	1	Y	166	182	0		67
						183	9								
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012				TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787					
04	930 N	714	-0-	-216	-0-	35	1	433	3	Y	224	200	0		51
05	744 N	493	-0-	-251	-0-	246	9	24	1	Y	160	177	0		34
06	600 N	118	-0-	-482	-0-	176	9	7	1	Y	33	56	0		11
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	36	9	10	1	Y	57	45	0		23
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	63	9	7	1	Y	68	64	0		27
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1010	75	9	36	1	Y	210	153	0		84
						231	9								
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012				TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419					
04	4860 X	4767	-0-	-93	-0-	300	1	3749	3	Y	653	566	0		148
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	718	9	332	1	Y	607	625	0		130
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	668	9	354	1	Y	546	491	0		185
07	4929 X	4769	-0-	-160	-0-	601	9	277	1	Y	532	501	0		216
08	DLQ G-10	4367	-0-	4367	4367	585	9	206	1	Y	475	503	0		188
09	DLQ G-10	4283	-0-	4283	8650	523	9	243	1	Y	446	455	0		179
						491	9								
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011				TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269					
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3190	1	203	4	Y	45				193
05	4960 X	5	-0-	-4955	-0-	50	9			Y	-0-				193
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	5	1			Y	-0-				193
07	4960 X	123	-0-	-4837	-0-	119	1	4	9	Y	4	122	1		75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
09	DLQ G-10	888	-0-	888	888	888	1			Y	-0-				75
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	557	1	6964	3	Y	842	867 0	191
						926	9						
05	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	605	1	7244	3	Y	990	968 0	213
						1089	9						
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	625	1	6928	3	Y	970	854 0	329
						1067	9						
07	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	497	1	7002	3	Y	978	910 0	397
						1076	9						
08	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	386	1	6806	3	Y	937	963 0	371
						1031	9						
*09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	465	1	6794	3	Y	989	963 0	397
						1088	9						

PHILLIPPE GUI WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

04	2160 X	1594	-0-	-566	-0-	79	1	1453	3	Y	54	52 0	12
						3	4						
								59	9				
05	1984 X	1410	-0-	-574	-0-	70	1	1265	3	Y	66	64 0	14
						2	4						
								73	9				
06	1920 X	1299	-0-	-621	-0-	60	1	1191	3	Y	41	41 0	14
						3	4						
								45	9				
07	1891 X	1306	-0-	-585	-0-	62	1	1194	3	Y	44	40 0	18
						2	4						
								48	9				
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	65	1	1230	3	Y	41	43 0	16
						2	4						
								45	9				
09	DLQ G-10	1350	-0-	1350	2692	75	1	1209	3	Y	57	50 0	23
						3	4						
								63	9				

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	3	2 0	1
						3	9						
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	144	3	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	15	1	167	3	Y	3	2 0	1
						3	9						
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1 0	-0-
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	7	1	129	3	Y	3	2 0	1
						3	9						
09	DLQ G-10	161	-0-	161	300	10	1	150	3	Y	1	2 0	-0-
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
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
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				Y	-0-	36 0		-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-
06		2580 X	4	-0-	-2576	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
*07		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	78 1	1586 3		Y	527	313 0		214
							580 9							
08	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	1505	72 1	1199 3	Y	213	343 0			84
							234 9							
09	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	3063	71 1	1171 3	Y	287	256 0			115
							316 9							
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
04		3570 X	3069	-0-	-501	-0-	144 1	2320 3	Y	550	494 0			125
							605 9							
05		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	135 1	2291 3	Y	480	502 0			103
							528 9							
06		3150 X	2941	-0-	-209	-0-	156 1	2275 3	Y	464	410 0			157
							510 9							
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	182 1	2631 3	Y	513	462 0			208
							564 9							
08	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	3234	191 1	2498 3	Y	495	507 0			196
							545 9							
09	DLQ	G-10	3245	-0-	3245	6479	203 1	2464 3	Y	525	510 0			211
							578 9							
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
04		4980 X	4392	-0-	-588	-0-	4392 3			N	-0-			-0-
05		4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4395 3			N	-0-			-0-
06		4140 X	3933	-0-	-207	-0-	3933 3			N	-0-			-0-
07		4526 X	3920	-0-	-606	-0-	3920 3			N	-0-			-0-
08		4526 X	960	-0-	-3566	-0-	960 3			N	-0-			-0-
09		4380 X	8	-0-	-4372	-0-	8 3			N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
04		5550 X	2609	-0-	-2941	-0-	21 1	2511 3	Y	70	73 0			16
							77 9							
05		5735 X	2728	-0-	-3007	-0-	22 1	2579 3	Y	115	106 0			25
							127 9							
06		3900 X	2989	-0-	-911	-0-	25 1	2825 3	Y	126	108 0			43
							139 9							
07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	35 1	3397 3	Y	135	123 0			55
							149 9							
08	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	2136	22 1	2072 3	Y	38	78 0			15
							42 9							
09	DLQ	G-10	8019	-0-	8019	10155	89 1	7784 3	Y	133	95 0			53
							146 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 #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928					
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			
04	4080 X	3052	-0-	-1028	-0-	67	1	2649	3	Y	305	302	0	69
						336	9							
05	4123 X	3053	-0-	-1070	-0-	80	1	2538	3	Y	395	379	0	85
						435	9							
*06	3780 X	2698	-0-	-1082	-0-	100	1	2218	3	Y	345	311	0	119
						380	9							
*07	2728 X	1868	-0-	-860	-0-	75	1	1534	3	Y	235	256	0	98
						259	9							
08	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	93	1	1489	3	Y	-0-	255	0	104
09	DLQ G-10	2795	-0-	2795	4377	134	1	2220	3	Y	401	344	0	161
						441	9							

J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208					
04	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	174	1	857	3	Y	-0-			14
05	1519 N	529	-0-	-990	-0-	66	1	463	3	Y	-0-			14
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			14
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			14
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	164	1	572	3	Y	-0-			14
09	DLQ G-10	149	-0-	149	885	21	1	128	3	Y	-0-			14

MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775					
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	25	1	3007	3	Y	78	195	1	358
						86	9							
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	24	1	2883	3	Y	97			455
						107	9							
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	24	1	2656	3	Y	52	191	1	316
						57	9							
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	32	1	3186	3	Y	-0-			316
08	DLQ G-10	3235	-0-	3235	3235	32	1	3008	3	Y	177			493
						195	9							
09	DLQ G-10	3097	-0-	3097	6332	34	1	3007	3	Y	51			544
						56	9							

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050					
04	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	396	1	6371	3	Y	270	250	0	61
						297	9							
05	8091 X	6812	-0-	-1279	-0-	364	1	6161	3	Y	261	266	0	56
						287	9							
06	7470 X	6357	-0-	-1113	-0-	394	1	5726	3	Y	215	198	0	73
						237	9							
07	7719 X	6640	-0-	-1079	-0-	417	1	6030	3	Y	175	177	0	71
						193	9							
08	DLQ G-10	6574	-0-	6574	6574	454	1	5927	3	Y	175	177	0	69
						193	9							
09	DLQ G-10	6211	-0-	6211	12785	457	1	5559	3	Y	177	175	0	71
						195	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13480 - 18644	
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
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	133 1	2439 3	Y	155	151 0	35
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	133 1	2417 3	Y	155	157 0	33
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	122 1	2418 3	Y	153	134 0	52
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	129 1	2483 3	Y	150	141 0	61
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	133 1	2521 3	Y	156	155 0	62
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5451	149 1	2383 3	Y	76	107 0	31
-----											
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13780 - 19536	
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	477 1	5959 3	Y	387	375 0	88
05	6572 X	6494	-0-	-78	-0-	426 9	5633 3	Y	355	367 0	76
06	7590 X	2691	-0-	-4899	-0-	470 1	2296 3	Y	171	189 0	58
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	391 9	7013 3	Y	314	244 0	128
08	DLQ G-10	6504	-0-	6504	6504	207 1	5861 3	Y	283	299 0	112
09	DLQ G-10	4148	-0-	4148	10652	188 9	3776 3	Y	103	174 0	41
-----											
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12956 - 17581	
04	3570 X	2389	-0-	-1181	-0-	2229 1	160 9	Y	145		367
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		367
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		367
07	3999 X	179	-0-	-3820	-0-	177 1	2 9	Y	-0-	194 1	175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		175
09	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597 1		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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980	
04	7410 X	5109	-0-	-2301	-0-	274 1	4404 3	Y	392	200 1	396
05	7657 X	4740	-0-	-2917	-0-	431 9	4133 3	Y	330	392 1	334
06	7410 X	4382	-0-	-3028	-0-	244 1	3782 3	Y	309	392 1	251
07	6076 X	4293	-0-	-1783	-0-	363 9	3701 3	Y	305	195 1	361
08	DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	260 1	3516 3	Y	309	46 0	232
09	DLQ G-10	4207	-0-	4207	8332	340 9	3518 3	Y	364	248 0	348

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609							
04	5550 X	4998	-0-	-552	-0-	119	1	4700	3	Y	163	150	0			37
						179	9									
05	5735 X	5083	-0-	-652	-0-	150	1	4744	3	Y	172	172	0			37
						189	9									
06	5130 X	4991	-0-	-139	-0-	206	1	4564	3	Y	201	170	0			68
						221	9									
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	224	1	4582	3	Y	218	198	0			88
						240	9									
08	DLQ G-10	4971	-0-	4971	4971	263	1	4482	3	Y	203	211	0			80
						3	4									
09	DLQ G-10	5194	-0-	5194	10165	283	1	4670	3	Y	219	211	0			88
						241	9									
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239							
04	2730 X	2474	-0-	-256	-0-	108	1	2096	3	Y	242	228	0			55
						4	4									
05	3286 X	2477	-0-	-809	-0-	101	1	2107	3	Y	241	244	0			52
						4	4									
06	3210 X	2318	-0-	-892	-0-	97	1	1968	3	Y	226	201	0			77
						4	4									
07	3782 X	2051	-0-	-1731	-0-	94	1	1757	3	Y	179	183	0			73
						3	4									
08	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	83	1	1458	3	Y	141	158	0			56
						3	4									
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3313	82	1	1380	3	Y	135	137	0			54
						3	4									
-----																
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323							
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-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-



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
RUPPERT GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5190 X	4607	-0-	-583	-0-	300	1	3756	3	Y	501	425	0	114	
						551	9								
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	362	1	4338	3	Y	496	503	0	107	
						546	9								
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	361	1	4003	3	Y	126	190	0	43	
						139	9								
07	4774 X	4451	-0-	-323	-0-	287	1	4051	3	Y	103	104	0	42	
						113	9								
08	DLQ G-10	3843	-0-	3843	3843	197	1	3486	3	Y	145	130	0	57	
						160	9								
09	DLQ G-10	4072	-0-	4072	7915	231	1	3380	3	Y	419	308	0	168	
						461	9								
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)															
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491															
04	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	83	1	1600	3	Y	302	278	0	175	
						3	4	332	9						
05	2294 X	1840	-0-	-454	-0-	70	1	1455	3	Y	284	291	0	168	
						3	4	312	9						
06	2010 X	1387	-0-	-623	-0-	54	1	1098	3	Y	212	201	0	179	
						2	4	233	9						
07	1891 X	1607	-0-	-284	-0-	68	1	1271	3	Y	242	216	0	205	
						2	4	266	9						
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	58	1	1023	3	Y	91	218	0	78	
						2	4	100	9						
09	DLQ G-10	1420	-0-	1420	2603	66	1	1115	3	Y	215	207	0	86	
						2	4	237	9						
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)															
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
04	5250 X	5160	-0-	-90	-0-	224	1	4337	3	Y	538	509	0	237	
						7	4	592	9						
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	205	1	4284	3	Y	518	529	0	226	
						8	4	570	9						
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	203	1	4098	3	Y	478	427	0	277	
						9	4	526	9						
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	225	1	4218	3	Y	458	434	0	301	
						8	4	504	9						
08	DLQ G-10	4740	-0-	4740	4740	234	1	4116	3	Y	347	465	0	183	
						8	4	382	9						
09	DLQ G-10	4751	-0-	4751	9491	237	1	4012	3	Y	450	452	0	181	
						7	4	495	9						
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	3	Y	548	677	0	124	
						4	4	603	9						
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	797	750	0	171	
						4	4	877	9						
06	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	475	1	9380	3	Y	537	526	0	182	
						22	4	591	9						
07	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10928	3	Y	254	333	0	103	
						15	4	279	9						
08	DLQ G-10	11438	-0-	11438	11438	561	1	10604	3	Y	232	243	0	92	
						18	4	255	9						
09	DLQ G-10	4014	-0-	4014	15452	221	1	3539	3	Y	224	226	0	90	
						8	4	246	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450					
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
04	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	103	1 1992 3	Y	202	188	0	46	
						3	4 222 9						
05	3224 X	2574	-0-	-650	-0-	102	1 2145 3	Y	294	277	0	63	
						4	4 323 9						
*06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	99	1 1999 3	Y	219	208	0	74	
						4	4 241 9						
*07	3565 X	2463	-0-	-1102	-0-	110	1 2055 3	Y	267	233	0	108	
						4	4 294 9						
08	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	114	1 2010 3	Y	177	236	0	83	
						4	4 195 9						
09	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4612	113	1 1911 3	Y	237	225	0	95	
						4	4 261 9						
-----													
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542					
04	6990 X	6221	-0-	-769	-0-	302	1 5561 3	Y	316	288	0	72	
						10	4 348 9						
05	6820 X	6096	-0-	-724	-0-	299	1 5431 3	Y	324	326	0	70	
						10	4 356 9						
06	6600 X	5741	-0-	-859	-0-	260	1 5137 3	Y	302	269	0	103	
						12	4 332 9						
07	6417 X	5847	-0-	-570	-0-	272	1 5243 3	Y	295	278	0	120	
						7	4 325 9						
08	DLQ G-10	5714	-0-	5714	5714	269	1 5094 3	Y	311	308	0	123	
						9	4 342 9						
09	DLQ G-10	5469	-0-	5469	11183	294	1 4712 3	Y	412	370	0	165	
						10	4 453 9						
-----													
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234					
04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	110	1 2140 3	Y	198	184	0	45	
						4	4 218 9						
05	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	103	1 2152 3	Y	195	198	0	42	
						4	4 215 9						
06	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	103	1 2089 3	Y	181	162	0	61	
						5	4 199 9						
07	3596 X	2379	-0-	-1217	-0-	110	1 2072 3	Y	175	165	0	71	
						4	4 193 9						
08	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	115	1 2029 3	Y	176	177	0	70	
						4	4 194 9						
09	DLQ G-10	2231	-0-	2231	4573	114	1 1927 3	Y	169	171	0	68	
						4	4 186 9						
-----													
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086					
04	23970 X	12546	-0-	-11424	-0-	12546	3	N	-0-			-0-	
05	24769 X	14952	-0-	-9817	-0-	14952	3	N	-0-			-0-	
06	20130 X	16422	-0-	-3708	-0-	16422	3	N	-0-			-0-	
07	20801 X	18194	-0-	-2607	-0-	18194	3	N	-0-			-0-	
08	15004 X	11357	-0-	-3647	-0-	11357	3	N	-0-			-0-	
*09	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	3	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  
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6840 X	6440	-0-	-400	-0-	300	1	5513	3	Y	561	535	0			127
						10	4	617	9							
05	6882 X	6344	-0-	-538	-0-	299	1	5430	3	Y	550	559	0			118
						10	4	605	9							
06	6630 X	6110	-0-	-520	-0-	262	1	5180	3	Y	596	512	0			202
						12	4	656	9							
07	6479 X	6460	-0-	-19	-0-	275	1	5295	3	Y	803	679	0			326
						7	4	883	9							
08	DLQ G-10	6285	-0-	6285	6285	268	1	5076	3	Y	847	838	0			335
						9	4	932	9							
09	DLQ G-10	5530	-0-	5530	11815	293	1	4695	3	Y	484	625	0			194
						10	4	532	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

04	18630 X	5390	-0-	-13240	-0-	261	1	4810	3	Y	282	283	0			64
						9	4	310	9							
05	19251 X	4757	-0-	-14494	-0-	233	1	4239	3	Y	252	262	0			54
						8	4	277	9							
06	18630 X	3955	-0-	-14675	-0-	176	1	3473	3	Y	271	233	0			92
						8	4	298	9							
07	9114 X	3991	-0-	-5123	-0-	180	1	3467	3	Y	308	275	0			125
						5	4	339	9							
08	DLQ G-10	3928	-0-	3928	3928	179	1	3390	3	Y	321	319	0			127
						6	4	353	9							
09	DLQ G-10	2795	-0-	2795	6723	152	1	2434	3	Y	185	238	0			74
						5	4	204	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

04	27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
05	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	3			N	-0-					-0-
06	40201 X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
07	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	3			N	-0-					-0-
08	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	3			N	-0-					-0-
*09	24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

04	16020 X	10114	-0-	-5906	-0-	484	1	8899	3	Y	650	609	0			148
						16	4	715	9							
05	16554 X	8838	-0-	-7716	-0-	434	1	7884	3	Y	460	509	0			99
						14	4	506	9							
06	16020 X	7127	-0-	-8893	-0-	325	1	6418	3	Y	335	320	0			114
						15	4	369	9							
07	10571 X	10146	-0-	-425	-0-	477	1	9180	3	Y	433	371	0			176
						13	4	476	9							
08	DLQ G-10	7497	-0-	7497	7497	354	1	6695	3	Y	396	415	0			157
						12	4	436	9							
09	DLQ G-10	8348	-0-	8348	15845	454	1	7274	3	Y	550	486	0			221
						15	4	605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		6180 X	5860	-0-	-320	-0-	126	1	4991	3	Y	675	635	0	153
							743	9							
05		6386 X	6143	-0-	-243	-0-	169	1	5322	3	Y	593	619	0	127
							652	9							
06		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	219	1	4843	3	Y	578	509	0	196
							636	9							
07		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	220	1	4511	3	Y	576	538	0	234
							634	9							
08	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	5571	278	1	4718	3	Y	520	548	0	206
							3	4							
09	DLQ	G-10	5639	-0-	5639	11210	287	1	4746	3	Y	551	536	0	221
							606	9							
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442															
04		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-			-0-
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			-0-
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-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-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)															
WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642															
04		24840 X	14333	-0-	-10507	-0-	717	1	13199	3	Y	357	450	0	81
							24	4							
05		25668 X	14499	-0-	-11169	-0-	705	1	12807	3	Y	876	769	0	188
							23	4							
06		24840 X	11263	-0-	-13577	-0-	505	1	9969	3	Y	696	648	0	236
							23	4							
07		25668 X	9306	-0-	-16362	-0-	424	1	8172	3	Y	635	613	0	258
							11	4							
08	DLQ	G-10	8030	-0-	8030	8030	365	1	6896	3	Y	688	674	0	272
							12	4							
09	DLQ	G-10	6423	-0-	6423	14453	356	1	5711	3	Y	313	459	0	126
							12	4							
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)															
WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463															
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559															
04		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	295	1	5706	3	Y	485	468	0	110
							10	4							
05		6820 X	6320	-0-	-500	-0-	264	1	5532	3	Y	467	477	0	100
							10	4							
06		6600 X	5789	-0-	-811	-0-	250	1	5058	3	Y	427	382	0	145
							11	4							
07		6820 X	6047	-0-	-773	-0-	282	1	5284	3	Y	428	399	0	174
							10	4							
08	DLQ	G-10	5954	-0-	5954	5954	295	1	5201	3	Y	407	420	0	161
							10	4							
09	DLQ	G-10	5632	-0-	5632	11586	290	1	4907	3	Y	387	393	0	155
							9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685												
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
04	5670 X	3405	-0-	-2265	-0-	75 1	2975 3	Y	323	250 0		73
						355 9						
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	217 1	6839 3	Y	778	684 0		167
						856 9						
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	239 1	5294 3	Y	673	612 0		228
						740 9						
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	253 1	5168 3	Y	756	677 0		307
						832 9						
08	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	285 1	4860 3	Y	651	700 0		258
						3 4	716 9					
09	DLQ G-10	5701	-0-	5701	11565	289 1	4771 3	Y	583	607 0		234
						641 9						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690												
04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	420 1	5254 3	Y	508	469 0		119
						559 9						
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	456 1	5468 3	Y	492	505 0		106
						541 9						
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	480 1	5316 3	Y	553	471 0		188
						608 9						
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	379 1	5349 3	Y	413	433 0		168
						454 9						
08	DLQ G-10	5670	-0-	5670	5670	291 1	5138 3	Y	219	300 0		87
						241 9						
09	DLQ G-10	5515	-0-	5515	11185	346 1	5055 3	Y	104	149 0		42
						114 9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459												
04	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	113 1	4458 3	Y	446	424 0		101
						491 9						
05	5332 X	4946	-0-	-386	-0-	140 1	4408 3	Y	362	385 0		78
						398 9						
06	4620 X	4609	-0-	-11	-0-	182 1	4032 3	Y	359	315 0		122
						395 9						
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	195 1	3993 3	Y	433	379 0		176
						476 9						
08	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	232 1	3947 3	Y	379	405 0		150
						3 4	417 9					
09	DLQ G-10	4711	-0-	4711	9310	245 1	4040 3	Y	387	382 0		155
						426 9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811												
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	282 1	5465 3	Y	742	682 0		168
						9 4	816 9					
05	7254 X	6058	-0-	-1196	-0-	242 1	5069 3	Y	671	695 0		144
						9 4	738 9					
06	7320 X	4945	-0-	-2375	-0-	208 1	4202 3	Y	478	460 0		162
						9 4	526 9					
07	10075 X	4817	-0-	-5258	-0-	214 1	4010 3	Y	533	479 0		216
						7 4	586 9					
08	DLQ G-10	4422	-0-	4422	4422	210 1	3706 3	Y	454	490 0		180
						7 4	499 9					
09	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8740	211 1	3561 3	Y	490	473 0		197
						7 4	539 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 #: D 2H		RRCID -> 272674		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898		
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
04	10350 X	10034	-0-	-316	-0-	446 1 15 4	8629 3 944 9	Y	858	805 0	195
05	9083 X	9017	-0-	-66	-0-	374 1 14 4	7826 3 803 9	Y	730	768 0	157
06	8760 X	7454	-0-	-1306	-0-	320 1 14 4	6465 3 655 9	Y	595	550 0	202
07	9052 X	7601	-0-	-1451	-0-	351 1 12 4	6586 3 652 9	Y	593	554 0	241
08	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	374 1 13 4	6588 3 653 9	Y	594	600 0	235
09	DLQ G-10	10125	-0-	10125	17753	517 1 16 4	8735 3 857 9	Y	779	701 0	313
-----											
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967		
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	399 1 13 4	7738 3 834 9	Y	758	719 0	172
05	13144 X	8229	-0-	-4915	-0-	339 1 13 4	7093 3 784 9	Y	713	732 0	153
06	12720 X	7852	-0-	-4868	-0-	334 1 15 4	6747 3 756 9	Y	687	607 0	233
07	13454 X	8203	-0-	-5251	-0-	376 1 13 4	7054 3 760 9	Y	691	643 0	281
08	DLQ G-10	8001	-0-	8001	8001	389 1 14 4	6859 3 739 9	Y	672	687 0	266
09	DLQ G-10	7677	-0-	7677	15678	388 1 12 4	6559 3 718 9	Y	653	657 0	262
-----											
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679		
04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	655 1 22 4	12686 3 694 9	Y	631	597 0	143
05	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	599 1 23 4	12544 3 631 9	Y	574	594 0	123
06	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	556 1 25 4	11235 3 546 9	Y	496	451 0	168
07	12152 X	12053	-0-	-99	-0-	586 1 20 4	10997 3 450 9	Y	409	411 0	166
08	DLQ G-10	12479	-0-	12479	12479	637 1 22 4	11216 3 604 9	Y	549	498 0	217
09	DLQ G-10	10315	-0-	10315	22794	542 1 17 4	9169 3 587 9	Y	534	537 0	214
-----											
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558		
04	7320 X	7247	-0-	-73	-0-	345 1 11 4	6690 3 201 9	Y	183	193 0	42
05	9486 X	7268	-0-	-2218	-0-	317 1 12 4	6633 3 306 9	Y	278	260 0	60
06	9360 X	6636	-0-	-2724	-0-	299 1 13 4	6046 3 278 9	Y	253	227 0	86
07	11129 X	6941	-0-	-4188	-0-	336 1 11 4	6309 3 285 9	Y	259	240 0	105
08	DLQ G-10	6798	-0-	6798	6798	348 1 12 4	6131 3 307 9	Y	279	274 0	110
09	DLQ G-10	6732	-0-	6732	13530	355 1 11 4	6008 3 358 9	Y	325	305 0	130

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3120 X	3072	-0-	-48	-0-	58	1	2293	3	Y	655	615	0	149
						721	9							
05	3224 X	3001	-0-	-223	-0-	71	1	2237	3	Y	630	644	0	135
						693	9							
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	631	552	0	214
						694	9							
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	3	Y	642	595	0	261
						706	9							
08	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	125	1	2137	3	Y	641	648	0	254
						1	4	705	9					
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5875	127	1	2099	3	Y	619	624	0	249
						681	9							
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
04	5760 X	5632	-0-	-128	-0-	366	1	4574	3	Y	629	582	0	143
						692	9							
05	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	385	1	4608	3	Y	560	583	0	120
						616	9							
06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	391	1	4331	3	Y	534	473	0	181
						587	9							
07	5828 X	5132	-0-	-696	-0-	303	1	4273	3	Y	505	481	0	205
						556	9							
08	DLQ G-10	5030	-0-	5030	5030	240	1	4240	3	Y	500	507	0	198
						550	9							
09	DLQ G-10	4961	-0-	4961	9991	281	1	4105	3	Y	523	511	0	210
						575	9							
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
04	6120 X	5619	-0-	-501	-0-	395	1	4935	3	Y	263	250	0	60
						289	9							
05	6324 X	5758	-0-	-566	-0-	424	1	5081	3	Y	230	241	0	49
						253	9							
06	6120 X	5944	-0-	-176	-0-	470	1	5213	3	Y	237	206	0	80
						261	9							
07	5797 X	5684	-0-	-113	-0-	360	1	5071	3	Y	230	217	0	93
						253	9							
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	253	1	4465	3	Y	186	205	0	74
						205	9							
09	DLQ G-10	5026	-0-	5026	9949	309	1	4508	3	Y	190	188	0	76
						209	9							
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	354	336	0	80
						5	4	389	9					
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3235	3	Y	344	350	0	74
						6	4	378	9					
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	148	1	2992	3	Y	309	278	0	105
						7	4	340	9					
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162	1	3035	3	Y	306	287	0	124
						6	4	337	9					
08	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	165	1	2914	3	Y	298	304	0	118
						6	4	328	9					
09	DLQ G-10	3309	-0-	3309	6722	167	1	2820	3	Y	288	290	0	116
						5	4	317	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 #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026															
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	M			CODE	CODE	
-----															
04		2460 X	2102	-0-	-358	-0-	92 1	1784 3	223 9	Y	203	191 0			46
							3 4	223 9							
05		2542 X	2227	-0-	-315	-0-	91 1	1910 3	223 9	Y	203	205 0			44
							3 4	223 9							
06		2460 X	2091	-0-	-369	-0-	89 1	1794 3	204 9	Y	185	166 0			63
							4 4	204 9							
07		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	110 1	2066 3	230 9	Y	209	187 0			85
							4 4	230 9							
08	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	2246	109 1	1920 3	213 9	Y	194	202 0			77
							4 4	213 9							
09	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	4373	107 1	1811 3	206 9	Y	187	189 0			75
							3 4	206 9							
-----															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966															
-----															
04		10440 X	9873	-0-	-567	-0-	670 1	8372 3	831 9	Y	755	703 0			172
							831 9								
05		10540 X	9792	-0-	-748	-0-	697 1	8349 3	746 9	Y	678	704 0			146
							746 9								
06		9960 X	9411	-0-	-549	-0-	716 1	7939 3	756 9	Y	687	600 0			233
							756 9								
07		10199 X	9652	-0-	-547	-0-	588 1	8292 3	772 9	Y	702	650 0			285
							772 9								
08	DLQ	G-10	8795	-0-	8795	8795	454 1	8013 3	328 9	Y	298	465 0			118
							328 9								
09	DLQ	G-10	8162	-0-	8162	16957	514 1	7510 3	138 9	Y	125	193 0			50
							138 9								
-----															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537															
-----															
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	196 1	2453 3	175 9	Y	159	150 0			36
							175 9								
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	210 1	2517 3	160 9	Y	145	150 0			31
							181 1								
06		2760 X	2349	-0-	-411	-0-	156 9	2012 3	159 1	Y	142	125 0			48
							159 1								
07		2914 X	2562	-0-	-352	-0-	161 9	2242 3	130 1	Y	146	135 0			59
							130 1								
08	DLQ	G-10	2567	-0-	2567	2567	145 9	2292 3	156 1	Y	132	139 0			52
							156 1								
09	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	5138	140 9	2275 3		Y	127	128 0			51
-----															
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099															
-----															
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-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-





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A)		WELL #: B 3H		RRCID -> 275060		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033			
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
04	10980 X	7247	-0-	-3733	-0-	330	1 6072	3	Y	758	704	0	172
						11	4 834	9					
05	11346 X	9278	-0-	-2068	-0-	447	1 8116	3	Y	636	671	0	137
						15	4 700	9					
06	10620 X	9340	-0-	-1280	-0-	418	1 8253	3	Y	591	527	0	201
						19	4 650	9					
07	9331 X	8071	-0-	-1260	-0-	363	1 6997	3	Y	637	579	0	259
						10	4 701	9					
08	DLQ G-10	9296	-0-	9296	9296	426	1 8067	3	Y	717	692	0	284
						14	4 789	9					
09	DLQ G-10	22906	-0-	22906	32202	1308	1 20959	3	Y	540	607	0	217
						45	4 594	9					
-----													
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 275116		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520			
04	7560 X	5873	-0-	-1687	-0-	324	1 5211	3	Y	307	285	0	70
						338	9						
05	7812 X	5615	-0-	-2197	-0-	296	1 5008	3	Y	283	292	0	61
						311	9						
06	5910 X	5532	-0-	-378	-0-	338	1 4912	3	Y	256	230	0	87
						282	9						
07	5735 X	5640	-0-	-95	-0-	346	1 5004	3	Y	264	244	0	107
						290	9						
08	DLQ G-10	5586	-0-	5586	5586	377	1 4922	3	Y	261	265	0	103
						287	9						
09	DLQ G-10	5456	-0-	5456	11042	394	1 4795	3	Y	243	249	0	97
						267	9						
-----													
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 275121		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525			
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	569	1 9146	3	Y	614	568	0	139
						675	9						
05	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	528	1 8936	3	Y	564	582	0	121
						620	9						
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	611	1 8896	3	Y	521	465	0	177
						573	9						
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	613	1 8856	3	Y	529	491	0	215
						582	9						
08	DLQ G-10	10113	-0-	10113	10113	678	1 8854	3	Y	528	534	0	209
						581	9						
09	DLQ G-10	7844	-0-	7844	17957	563	1 6854	3	Y	388	441	0	156
						427	9						
-----													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 275368		COMPL. DATE 03/25/2014				TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367			
04	10050 X	9963	-0-	-87	-0-	447	1 8663	3	Y	762	747	0	173
						15	4 838	9					
05	10571 X	9782	-0-	-789	-0-	405	1 8472	3	Y	809	808	0	174
						15	4 890	9					
06	10230 X	6879	-0-	-3351	-0-	298	1 6027	3	Y	492	499	0	167
						13	4 541	9					
07	10571 X	8740	-0-	-1831	-0-	406	1 7606	3	Y	649	552	0	264
						14	4 714	9					
08	DLQ G-10	9017	-0-	9017	9017	442	1 7783	3	Y	705	690	0	279
						16	4 776	9					
09	DLQ G-10	8496	-0-	8496	17513	431	1 7279	3	Y	703	700	0	282
						13	4 773	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 #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	197 7 4	1 3615 3	1 73 9	3 3615 3	Y	66	83 0		15
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	227 7 4	1 4128 3	1 138 9	3 4128 3	Y	125	113 0		27
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	208 10 4	1 4115 3	1 174 9	3 4115 3	Y	158	131 0		54
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	220 6 4	1 4238 3	1 78 9	3 4238 3	Y	71	96 0		29
08	DLQ G-10	4272	-0-	4272	4272	212 7 4	1 4019 3	1 34 9	3 4019 3	Y	31	48 0		12
09	DLQ G-10	3884	-0-	3884	8156	224 8 4	1 3588 3	1 64 9	3 3588 3	Y	58	47 0		23
ECKHARDT RANCH GU1														
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
04	5850 X	5114	-0-	-736	-0-	41 166 9	1 4907 3	1 73 9	3 4907 3	Y	151	146 0		34
05	5673 X	5068	-0-	-605	-0-	41 158 9	1 4869 3	1 138 9	3 4869 3	Y	144	147 0		31
06	5310 X	4716	-0-	-594	-0-	40 127 9	1 4549 3	1 85 9	3 4549 3	Y	115	107 0		39
07	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	48 106 9	1 4696 3	1 144 9	3 4696 3	Y	96	96 0		39
08	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	44 542 9	1 4118 3	1 34 9	3 4118 3	Y	493	337 0		195
09	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9431	51 162 9	1 4514 3	1 162 9	3 4514 3	Y	147	283 0		59
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
04	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	442 15 4	1 8131 3	1 355 9	3 8131 3	Y	323	283 0		73
05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	421 14 4	1 7652 3	1 140 9	3 7652 3	Y	127	173 0		27
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	370 17 4	1 7301 3	1 85 9	3 7301 3	Y	77	78 0		26
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	368 10 4	1 7094 3	1 144 9	3 7094 3	Y	131	104 0		53
08	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	344 11 4	1 6514 3	1 11 4	3 6514 3	Y	-0-	53 0		-0-
09	DLQ G-10	6361	-0-	6361	13230	372 13 4	1 5954 3	1 22 9	3 5954 3	Y	20	12 0		8
KENRUBYLLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
04	6930 X	2310	-0-	-4620	-0-	74 3 4	1 1365 3	1 868 9	3 1365 3	Y	789	769 0		179
05	6324 X	4151	-0-	-2173	-0-	149 5 4	1 2711 3	1 1286 9	3 2711 3	Y	1169	1097 0		251
06	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	537 25 4	1 10612 3	1 765 9	3 10612 3	Y	695	710 0		236
07	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	868 23 4	1 16705 3	1 1275 9	3 16705 3	Y	1159	924 0		471
08	DLQ G-10	16869	-0-	16869	16869	799 26 4	1 15107 3	1 937 9	3 15107 3	Y	852	986 0		337
09	DLQ G-10	6654	-0-	6654	23523	347 12 4	1 5568 3	1 727 9	3 5568 3	Y	661	733 0		265

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
04		7140 X	6794	-0-	-346	-0-	306	1	5929	3	Y	499	473	0	113
							10	4	549	9					
05		8804 X	6515	-0-	-2289	-0-	273	1	5707	3	Y	477	488	0	102
							10	4	525	9					
06		8880 X	6120	-0-	-2760	-0-	265	1	5347	3	Y	451	400	0	153
							12	4	496	9					
07		10416 X	6291	-0-	-4125	-0-	293	1	5495	3	Y	448	419	0	182
							10	4	493	9					
08	DLQ	G-10	6173	-0-	6173	6173	305	1	5373	3	Y	440	448	0	174
							11	4	484	9					
09	DLQ	G-10	5920	-0-	5920	12093	303	1	5128	3	Y	436	435	0	175
							9	4	480	9					
KENRUBYLLIE															
WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292															
04		7980 X	3286	-0-	-4694	-0-	149	1	2738	3	Y	358	355	0	81
							5	4	394	9					
05		6510 X	3178	-0-	-3332	-0-	147	1	2663	3	Y	330	340	0	71
							5	4	363	9					
06		6120 X	4201	-0-	-1919	-0-	184	1	3629	3	Y	345	299	0	117
							8	4	380	9					
07		6324 X	3636	-0-	-2688	-0-	161	1	3104	3	Y	334	315	0	136
							4	4	367	9					
08	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	29	1	557	3	Y	111	203	0	44
							1	4	122	9					
09	DLQ	G-10	800	-0-	800	1509	42	1	671	3	Y	78	91	0	31
							1	4	86	9					
KENRUBYLLIE															
WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221															
04		2850 X	2110	-0-	-740	-0-	89	1	1643	3	Y	341	298	0	77
							3	4	375	9					
05		4526 X	1780	-0-	-2746	-0-	77	1	1407	3	Y	266	286	0	57
							3	4	293	9					
06		4380 X	749	-0-	-3631	-0-	34	1	668	3	Y	41	84	0	14
							2	4	45	9					
07		4526 X	1727	-0-	-2799	-0-	85	1	1640	3	Y	-0-	14	0	-0-
							2	4							
08	DLQ	G-10	8607	-0-	8607	8607	415	1	7855	3	Y	294	178	0	116
							14	4	323	9					
09	DLQ	G-10	3298	-0-	3298	11905	174	1	2792	3	Y	296	293	0	119
							6	4	326	9					
KENRUBYLLIE															
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
04		7950 X	4438	-0-	-3512	-0-	185	1	3409	3	Y	762	739	0	173
							6	4	838	9					
05		8215 X	4155	-0-	-4060	-0-	176	1	3204	3	Y	699	722	0	150
							6	4	769	9					
06		7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	156	1	3087	3	Y	713	621	0	242
							7	4	784	9					
07		6727 X	4045	-0-	-2682	-0-	159	1	3060	3	Y	747	685	0	304
							4	4	822	9					
08	DLQ	G-10	2860	-0-	2860	2860	115	1	2172	3	Y	517	616	0	205
							4	4	569	9					
09	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	6148	154	1	2471	3	Y	598	563	0	240
							5	4	658	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 703462																						
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850		PERF.14027 - 18339	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE							
04	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-			504 1	8811 3	Y		458	432 0	104								
05	7192 X	6362	-0-	-830	-0-			434 1	5635 3	Y		266	313 0	57								
06	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-			293 1	6224 3	Y		295	252 0	100								
*07	8339 X	7550	-0-	-789	-0-			515 1	6769 3	Y		302	279 0	123								
08	DLQ G-10	6766	-0-	6766	6766			325 1	6288 3	Y		128	200 0	51								
09	DLQ G-10	5718	-0-	5718	12484			332 1	5105 3	Y		259	206 0	104								
								141 9														
								328 1														
								285 9														
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14101 - 18673	
04	8280 X	7507	-0-	-773	-0-			500 1	6728 3	Y		254	237 0	58								
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-			279 9	7790 3	Y		294	289 0	63								
06	8370 X	7235	-0-	-1135	-0-			600 1	6415 3	Y		263	237 0	89								
*07	8649 X	7815	-0-	-834	-0-			323 9	7051 3	Y		269	249 0	109								
08	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429			531 1	4000 3	Y		195	227 0	77								
09	DLQ G-10	6458	-0-	6458	10887			289 9	5798 3	Y		262	234 0	105								
								468 1														
								296 9														
								214 1														
								215 9														
								372 1														
								288 9														
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13250 - 17435	
04	T. A.	6448	-0-	6448	19261			341 1	5824 3	Y		257	239 0	58								
05	T. A.	4805	-0-	4805	24066			283 9	4343 3	Y		200	215 0	43								
*06	T. A.	6828	-0-	6828	30894			242 1	6093 3	Y		312	249 0	106								
*07	T. A.	6907	-0-	6907	37801			220 9	6274 3	Y		206	228 0	84								
08	T. A.	7229	-0-	7229	45030			392 1	6620 3	Y		125	159 0	50								
09	T. A.	4776	-0-	4776	49806			343 9	4320 3	Y		116	119 0	47								
								406 1														
								227 9														
								471 1														
								138 9														
								328 1														
								128 9														
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772		PERF.14052 - 18824	
04	8070 X	3184	-0-	-4886	-0-			206 1	2779 3	Y		181	213 0	41								
05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-			199 9	7849 3	Y		306	281 0	66								
06	8220 X	8002	-0-	-218	-0-			605 1	7070 3	Y		315	274 0	107								
*07	8494 X	5843	-0-	-2651	-0-			337 9	5153 3	Y		316	295 0	128								
08	DLQ G-10	7852	-0-	7852	7852			585 1	7024 3	Y		410	376 0	162								
09	DLQ G-10	6570	-0-	6570	14422			347 9	5880 3	Y		284	332 0	114								
								342 1														
								348 9														
								377 1														
								451 9														
								378 1														
								312 9														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	6353	-0-	6353	20214	345	1	5900	3	Y	98	98 0	22
						108	9						
05	T. A.	4546	-0-	4546	24760	233	1	4180	3	Y	121	117 0	26
						133	9						
*06	T. A.	3878	-0-	3878	28638	228	1	3550	3	Y	91	86 0	31
						100	9						
*07	T. A.	5180	-0-	5180	33818	306	1	4728	3	Y	133	110 0	54
						146	9						
08	T. A.	5138	-0-	5138	38956	331	1	4649	3	Y	144	141 0	57
						158	9						
09	T. A.	5470	-0-	5470	44426	377	1	4957	3	Y	124	131 0	50
						136	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

04	T. A.	9610	-0-	9610	22369	515	1	8795	3	Y	273	242 0	62
						300	9						
05	T. A.	9091	-0-	9091	31460	469	1	8416	3	Y	187	209 0	40
						206	9						
*06	T. A.	7022	-0-	7022	38482	415	1	6455	3	Y	138	131 0	47
						152	9						
*07	T. A.	6561	-0-	6561	45043	392	1	6056	3	Y	103	108 0	42
						113	9						
08	T. A.	6118	-0-	6118	51161	400	1	5616	3	Y	93	98 0	37
						102	9						
09	T. A.	5781	-0-	5781	56942	399	1	5246	3	Y	124	111 0	50
						136	9						

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

04	7860 X	5909	-0-	-1951	-0-	284	1	5232	3	Y	348	339 0	79
						10	4	383	9				
05	8060 X	7023	-0-	-1037	-0-	347	1	6303	3	Y	329	337 0	71
						11	4	362	9				
06	7380 X	6843	-0-	-537	-0-	310	1	6123	3	Y	360	309 0	122
						14	4	396	9				
07	7254 X	6897	-0-	-357	-0-	323	1	6215	3	Y	318	311 0	129
						9	4	350	9				
08	DLQ G-10	6758	-0-	6758	6758	321	1	6079	3	Y	315	319 0	125
						11	4	347	9				
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	13298	363	1	5822	3	Y	312	312 0	125
						12	4	343	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
PHILLIPPE GU1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	66	0	5
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4635	3	415	9	Y	377	301	0	81
06		714 X	714	-0-	-0-	-0-	319	3	395	9	Y	359	318	0	122
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-	-	-	-	Y	320	312	0	130
08	DLQ	G-10	3737	-0-	3737	3737	7	1	3435	3	Y	268	292	0	106
							295	9							
09	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	7685	9	1	3627	3	Y	284	276	0	114
							312	9							

  

REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890															
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			
04		T. A.	5351	-0-	5351	13314	287	1	4906	3	Y	144	124	0	33
							158	9							
05		T. A.	6271	-0-	6271	19585	321	1	5761	3	Y	172	168	0	37
							189	9							
*06		T. A.	5431	-0-	5431	25016	318	1	4947	3	Y	151	137	0	51
							166	9							
*07		T. A.	5831	-0-	5831	30847	344	1	5316	3	Y	155	143	0	63
							171	9							
08		T. A.	5416	-0-	5416	36263	349	1	4903	3	Y	149	153	0	59
							164	9							
09		T. A.	6818	-0-	6818	43081	468	1	6155	3	Y	177	165	0	71
							195	9							

  

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	592	1	7399	3	Y	396	372	0	90
							436	9							
05		8122 X	5806	-0-	-2316	-0-	417	1	4995	3	Y	358	371	0	77
							394	9							
06		7710 X	6818	-0-	-892	-0-	532	1	5900	3	Y	351	309	0	119
							386	9							
07		8711 X	7856	-0-	-855	-0-	495	1	6983	3	Y	344	323	0	140
							378	9							
08	DLQ	G-10	7351	-0-	7351	7351	376	1	6635	3	Y	309	327	0	122
							340	9							
09	DLQ	G-10	7832	-0-	7832	15183	478	1	6981	3	Y	339	325	0	136
							373	9							

  

PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182															
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			
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-	-	-	-	Y	441	403	0	100
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2201	3	570	9	Y	518	507	0	111
06		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	6784	3	351	9	Y	319	322	0	108
07		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10526	3	485	9	Y	441	370	0	179
08	DLQ	G-10	3680	-0-	3680	3680	6	1	3333	3	Y	310	366	0	123
							341	9							
09	DLQ	G-10	4019	-0-	4019	7699	9	1	3690	3	Y	291	297	0	117
							320	9							



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 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	473	1	5917	3	Y	321	300	0	73
						353	9							
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	489	1	5862	3	Y	285	297	0	61
						314	9							
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	3	Y	296	257	0	100
						326	9							
07	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	396	1	5582	3	Y	293	274	0	119
						322	9							
08	DLQ G-10	6036	-0-	6036	6036	309	1	5452	3	Y	250	270	0	99
						275	9							
09	DLQ G-10	6023	-0-	6023	12059	367	1	5355	3	Y	274	263	0	110
						301	9							

PHILLIPPE GUI		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684				
04	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	432	1	6944	3	Y	951	877	0	216
						1046	9							
05	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	410	1	6942	3	Y	912	932	0	196
						1003	9							
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-	447	1	6504	3	Y	831	745	0	282
						914	9							
07	8339 X	7897	-0-	-442	-0-	447	1	6464	3	Y	896	814	0	364
						986	9							
08	DLQ G-10	8027	-0-	8027	8027	499	1	6523	3	Y	914	916	0	362
						1005	9							
09	DLQ G-10	7671	-0-	7671	15698	513	1	6243	3	Y	832	860	0	334
						915	9							

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
04	3330 X	2856	-0-	-474	-0-	197	1	2460	3	Y	181	171	0	41
						199	9							
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	3	Y	326	297	0	70
						359	9							
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	239	1	2647	3	Y	480	387	0	163
						528	9							
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	3	Y	470	442	0	191
						517	9							
08	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	147	1	2587	3	Y	349	402	0	138
						384	9							
09	DLQ G-10	2959	-0-	2959	6077	174	1	2535	3	Y	227	274	0	91
						250	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1680 X	73	-0-	-1607	-0-	3	1	55	3	Y	14	13 0
						15	9					3
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	3 0
06	540 X	66	-0-	-474	-0-	3	1	40	3	Y	21	14 0
						23	9					-0- 7
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7 0
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	4	1	48	3	Y	8	5 0
						9	9					-0- 3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	3 0
												-0-
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029												
04	17730 X	13804	-0-	-3926	-0-	739	1	11891	3	Y	1067	984 0
						1174	9					242
05	18321 X	12761	-0-	-5560	-0-	658	1	11124	3	Y	890	941 0
						979	9					191
06	14700 X	13101	-0-	-1599	-0-	773	1	11244	3	Y	985	842 0
						1084	9					334
07	13888 X	13452	-0-	-436	-0-	799	1	11556	3	Y	997	926 0
						1097	9					405
08	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	854	1	11154	3	Y	978	996 0
						1076	9					387
09	DLQ G-10	10884	-0-	10884	23968	763	1	9283	3	Y	762	843 0
						838	9					306
PHILLIPPE GUL WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408												
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	308	292 0
												70
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	308	312 0
												66
*06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	145	162 0
												49
*07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	204	170 0
												83
08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	1	1	409	3	Y	174	188 0
						191	9					69
09	DLQ G-10	637	-0-	637	1238	1	1	450	3	Y	169	170 0
						186	9					68
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860												
04	9450 X	8834	-0-	-616	-0-	580	1	7812	3	Y	402	385 0
						442	9					91
05	9765 X	8398	-0-	-1367	-0-	570	1	7413	3	Y	377	387 0
						415	9					81
*06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	503	1	6088	3	Y	344	308 0
						378	9					117
*07	9114 X	5966	-0-	-3148	-0-	352	1	5311	3	Y	275	280 0
						303	9					112
08	DLQ G-10	5420	-0-	5420	5420	264	1	4929	3	Y	206	236 0
						227	9					82
09	DLQ G-10	7067	-0-	7067	12487	408	1	6364	3	Y	268	242 0
						295	9					108

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4920 X	4352	-0-	-568	-0-	281	1	3790	3	Y	255	241	0	58
05	4867 X	3076	-0-	-1791	-0-	281	9	2713	3	Y	140	168	0	30
*06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	209	1	6027	3	Y	345	258	0	117
*07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	154	9	9122	3	Y	489	407	0	199
08	DLQ G-10	4366	-0-	4366	4366	498	1	3896	3	Y	237	342	0	94
09	DLQ G-10	4254	-0-	4254	8620	380	9	3772	3	Y	218	225	0	87
						605	1							
						538	9							
						209	1							
						261	9							
						242	1							
						240	9							
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	206	1	2777	3	Y	173	166	0	39
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	190	9	3853	3	Y	202	198	0	43
*06	3000 N	3498	-0-	498	498	296	1	3039	3	Y	189	168	0	64
*07	2804 X	2306	-0-	-498	-0-	222	9	2041	3	Y	118	134	0	48
08	DLQ G-10	3019	-0-	3019	3019	251	1	2693	3	Y	165	148	0	65
09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	6349	208	9	2874	3	Y	247	213	0	99
						135	1							
						130	9							
						144	1							
						182	9							
						184	1							
						272	9							
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
04	7650 X	6349	-0-	-1301	-0-	413	1	5563	3	Y	339	330	0	77
05	7967 X	6974	-0-	-993	-0-	373	9	5964	3	Y	501	470	0	108
*06	7710 X	6211	-0-	-1499	-0-	459	1	5250	3	Y	479	424	0	163
*07	7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	551	9	4724	3	Y	398	399	0	162
08	DLQ G-10	8399	-0-	8399	8399	434	1	7408	3	Y	540	488	0	214
09	DLQ G-10	6471	-0-	6471	14870	313	1	5753	3	Y	317	404	0	127
						438	9							
						397	1							
						594	9							
						369	1							
						349	9							
-----														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	198	1	2673	3	Y	236	227	0	53
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	260	9	2414	3	Y	139	162	0	30
*06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	186	1	1965	3	Y	97	94	0	33
*07	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	153	9	1764	3	Y	82	82	0	33
08	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	162	1	2190	3	Y	185	145	0	73
09	DLQ G-10	1968	-0-	1968	4479	107	9	1675	3	Y	169	174	0	68
						117	1							
						204	9							
						107	1							
						186	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182					
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
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2213	3	243	9	Y	221	201	0		50
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	186	196	0		40
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	519	3	444	9	Y	404	307	0		137
*07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	251	286	0		102
08	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465			7	1	Y	687	517	0		272
								756	9						
09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	6856			4	1	Y	463	549	0		186
								509	9						
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 3H		RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040					
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	2943	3	629	9	Y	572	485	0		130
05	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1099	3	461	9	Y	419	459	0		90
*06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	327	3	350	9	Y	318	300	0		108
*07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	395	342	0		161
08	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749			3	1	Y	232	301	0		92
								255	9						
09	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3340			3	1	Y	166	191	0		67
								183	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337					
04	9810 X	9698	-0-	-112	-0-	637	1	7959	3	Y	1002	938	0		228
						1102	9								
05	10137 X	9854	-0-	-283	-0-	681	1	8159	3	Y	922	952	0		198
						1014	9								
06	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	706	1	7833	3	Y	926	810	0		314
						1019	9								
07	10013 X	9489	-0-	-524	-0-	562	1	7931	3	Y	905	851	0		368
						996	9								
08	DLQ G-10	8975	-0-	8975	8975	431	1	7616	3	Y	844	878	0		334
						928	9								
09	DLQ G-10	9029	-0-	9029	18004	515	1	7528	3	Y	896	871	0		359
						986	9								
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047					
04	8040 X	3281	-0-	-4759	-0-	148	1	2730	3	Y	362	396	0		82
						5	4	398	9						
05	8308 X	3039	-0-	-5269	-0-	141	1	2566	3	Y	297	315	0		64
						5	4	327	9						
06	8040 X	2593	-0-	-5447	-0-	108	1	2138	3	Y	311	269	0		106
						5	4	342	9						
07	6293 X	2468	-0-	-3825	-0-	105	1	2030	3	Y	300	284	0		122
						3	4	330	9						
08	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	93	1	1750	3	Y	254	275	0		101
						3	4	279	9						
09	DLQ G-10	2129	-0-	2129	4254	111	1	1781	3	Y	212	228	0		85
						4	4	233	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
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	
04		7710 X	4174	-0-	-3536	-0-	197 1	3630 3	340 9	Y	309	299 0		70
							7 4	340 9						
05		7967 X	4061	-0-	-3906	-0-	191 1	3475 3	389 9	Y	354	348 0		76
							6 4	389 9						
06		7710 X	3595	-0-	-4115	-0-	156 1	3078 3	354 9	Y	322	289 0		109
							7 4	354 9						
07		4898 X	2902	-0-	-1996	-0-	131 1	2524 3	243 9	Y	221	240 0		90
							4 4	243 9						
08	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	119 1	2247 3	331 9	Y	301	272 0		119
							4 4	331 9						
09	DLQ	G-10	3850	-0-	3850	6551	198 1	3175 3	470 9	Y	427	375 0		171
							7 4	470 9						
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
04		6450 X	6297	-0-	-153	-0-	292 1	5661 3	334 9	Y	304	306 0		69
							10 4	334 9						
05		8246 X	6233	-0-	-2013	-0-	269 1	5637 3	317 9	Y	288	295 0		62
							10 4	317 9						
*06		7980 X	5453	-0-	-2527	-0-	246 1	4968 3	228 9	Y	207	199 0		70
							11 4	228 9						
07		8246 X	5740	-0-	-2506	-0-	282 1	5213 3	240 9	Y	218	200 0		88
							5 4	240 9						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
04		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	235 1	4552 3	675 9	Y	614	597 0		139
							8 4	675 9						
05		5425 X	5372	-0-	-53	-0-	210 1	4406 3	748 9	Y	680	673 0		146
							8 4	748 9						
*06		5250 X	4743	-0-	-507	-0-	194 1	3921 3	619 9	Y	563	518 0		191
							9 4	619 9						
*07		5425 X	4955	-0-	-470	-0-	220 1	4134 3	593 9	Y	539	511 0		219
							8 4	593 9						
08	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	4660	223 1	3934 3	495 9	Y	450	491 0		178
							8 4	495 9						
09	DLQ	G-10	4526	-0-	4526	9186	226 1	3817 3	476 9	Y	433	437 0		174
							7 4	476 9						
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
04		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	113 1	2188 3	275 9	Y	250	230 0		57
							4 4	275 9						
05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	121 1	2533 3	353 9	Y	321	309 0		69
							5 4	353 9						
*06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	95 1	1922 3	251 9	Y	228	220 0		77
							4 4	251 9						
*07		2170 X	1551	-0-	-619	-0-	70 1	1305 3	174 9	Y	158	171 0		64
							2 4	174 9						
08	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	115 1	2029 3	211 9	Y	192	180 0		76
							4 4	211 9						
09	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	3829	75 1	1262 3	131 9	Y	119	147 0		48
							2 4	131 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 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		125	1	2429	3	Y	394	360	0		89
								4	4	433	9						
05		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		119	1	2490	3	Y	411	412	0		88
								5	4	452	9						
*06		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		104	1	2092	3	Y	321	300	0		109
								5	4	353	9						
*07		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		105	1	1966	3	Y	283	277	0		115
								4	4	311	9						
08	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	3366		159	1	2809	3	Y	356	330	0		141
								6	4	392	9						
09	DLQ	G-10	3367	-0-	3367	6733		164	1	2772	3	Y	387	373	0		155
								5	4	426	9						
STRMISKA GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391																	
04		5340 X	3930	-0-	-1410	-0-		179	1	3285	3	Y	418	409	0		95
								6	4	460	9						
05		5518 X	3619	-0-	-1899	-0-		166	1	3006	3	Y	402	411	0		86
								5	4	442	9						
06		5340 X	3386	-0-	-1954	-0-		141	1	2791	3	Y	407	355	0		138
								6	4	448	9						
07		4123 X	3691	-0-	-432	-0-		159	1	3057	3	Y	428	392	0		174
								4	4	471	9						
08	DLQ	G-10	3283	-0-	3283	3283		145	1	2739	3	Y	358	390	0		142
								5	4	394	9						
09	DLQ	G-10	3024	-0-	3024	6307		155	1	2486	3	Y	344	348	0		138
								5	4	378	9						
EYHORN GAS UNIT 1																	
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594																	
04		4200 X	3528	-0-	-672	-0-		162	1	3130	3	Y	210	196	0		48
								5	4	231	9						
05		5053 X	3303	-0-	-1750	-0-		135	1	2829	3	Y	304	287	0		65
								5	4	334	9						
*06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		203	1	4100	3	Y	613	470	0		208
								9	4	674	9						
*07		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-		271	1	5077	3	Y	680	612	0		276
								9	4	748	9						
08	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	3202		157	1	2760	3	Y	254	430	0		100
								6	4	279	9						
09	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	6647		175	1	2958	3	Y	279	267	0		112
								5	4	307	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST																	
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																	
04		9900 X	8431	-0-	-1469	-0-		376	1	7287	3	Y	687	655	0		156
								12	4	756	9						
05		12090 X	8285	-0-	-3805	-0-		343	1	7181	3	Y	680	690	0		146
								13	4	748	9						
06		11880 X	7885	-0-	-3995	-0-		338	1	6835	3	Y	634	565	0		215
								15	4	697	9						
07		12927 X	8174	-0-	-4753	-0-		378	1	7083	3	Y	636	593	0		258
								13	4	700	9						
08	DLQ	G-10	8044	-0-	8044	8044		395	1	6952	3	Y	621	633	0		246
								14	4	683	9						
09	DLQ	G-10	7769	-0-	7769	15813		396	1	6687	3	Y	613	613	0		246
								12	4	674	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
SLAUGHTER-RHODES TRUST																				
WELL #: C 2H RRCID -> 280733													COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13876 - 18130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	3	Y	163	147	0		37					
						3	4	179	9											
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1759	3	Y	131	140	0		28					
						3	4	144	9											
06	1740 X	1331	-0-	-409	-0-	56	1	1135	3	Y	125	111	0		42					
						2	4	138	9											
07	3162 X	1540	-0-	-1622	-0-	68	1	1274	3	Y	178	148	0		72					
						2	4	196	9											
08	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	74	1	1305	3	Y	123	146	0		49					
						3	4	135	9											
09	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3001	72	1	1223	3	Y	170	151	0		68					
						2	4	187	9											
SLAUGHTER-RHODES TRUST													WELL #: C 3H RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13876 - 18018	
04	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	145	122	0		33					
						2	4	160	9											
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	3	Y	129	134	0		28					
						2	4	142	9											
06	1950 X	1160	-0-	-790	-0-	48	1	976	3	Y	122	108	0		42					
						2	4	134	9											
07	2015 X	1172	-0-	-843	-0-	53	1	995	3	Y	111	108	0		45					
						2	4	122	9											
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	56	1	989	3	Y	112	113	0		44					
						2	4	123	9											
09	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2280	55	1	932	3	Y	110	110	0		44					
						2	4	121	9											
KOLO-NELLER-RHODES TRUST													WELL #: B 4H RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13295		PERF.13913 - 18992	
04	4230 X	3955	-0-	-275	-0-	184	1	3558	3	Y	188	178	0		43					
						6	4	207	9											
05	4867 X	3675	-0-	-1192	-0-	159	1	3332	3	Y	162	170	0		35					
						6	4	178	9											
*06	4950 X	4039	-0-	-911	-0-	181	1	3652	3	Y	180	154	0		61					
						8	4	198	9											
*07	5115 X	3668	-0-	-1447	-0-	176	1	3304	3	Y	165	159	0		67					
						6	4	182	9											
08	DLQ G-10	3774	-0-	3774	3774	191	1	3367	3	Y	190	182	0		75					
						7	4	209	9											
09	DLQ G-10	4129	-0-	4129	7903	217	1	3672	3	Y	212	202	0		85					
						7	4	233	9											
KOLO-NELLER-RHODES TRUST													WELL #: B 5H RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13573 - 18940	
04	8400 X	6389	-0-	-2011	-0-	288	1	5573	3	Y	472	455	0		107					
						9	4	519	9											
05	8091 X	5650	-0-	-2441	-0-	239	1	5008	3	Y	358	388	0		77					
						9	4	394	9											
*06	8400 X	5902	-0-	-2498	-0-	262	1	5298	3	Y	300	275	0		102					
						12	4	330	9											
*07	8680 X	6316	-0-	-2364	-0-	301	1	5638	3	Y	334	300	0		136					
						10	4	367	9											
08	DLQ G-10	6611	-0-	6611	6611	336	1	5919	3	Y	313	325	0		124					
						12	4	344	9											
09	DLQ G-10	5339	-0-	5339	11950	276	1	4673	3	Y	346	331	0		139					
						9	4	381	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 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8820 X	7223	-0-	-1597	-0-	333	1	6452	3	Y	388	347	0	88
						11	4	427	9					
05	8432 X	6820	-0-	-1612	-0-	294	1	6156	3	Y	326	344	0	70
						11	4	359	9					
*06	8820 X	6927	-0-	-1893	-0-	310	1	6271	3	Y	302	270	0	102
						14	4	332	9					
*07	9114 X	6789	-0-	-2325	-0-	327	1	6133	3	Y	289	274	0	117
						11	4	318	9					
08	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	335	1	5900	3	Y	252	269	0	100
						12	4	277	9					
09	DLQ G-10	5796	-0-	5796	12320	304	1	5140	3	Y	312	287	0	125
						9	4	343	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
04	1950 X	1876	-0-	-74	-0-	80	1	1540	3	Y	230	200	0	52
						3	4	253	9					
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2096	3	Y	408	372	0	88
						4	4	449	9					
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	171	1	3453	3	Y	985	739	0	334
						8	4	1084	9					
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	228	1	4280	3	Y	978	915	0	397
						8	4	1076	9					
08	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5138	237	1	4174	3	Y	654	792	0	259
						8	4	719	9					
09	DLQ G-10	5029	-0-	5029	10167	233	1	3944	3	Y	768	719	0	308
						7	4	845	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
04	6930 X	5373	-0-	-1557	-0-	217	1	4199	3	Y	864	781	0	196
						7	4	950	9					
05	7161 X	6197	-0-	-964	-0-	239	1	5003	3	Y	860	871	0	185
						9	4	946	9					
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	4573	3	Y	524	531	0	178
						10	4	576	9					
07	8246 X	4995	-0-	-3251	-0-	234	1	4386	3	Y	334	376	0	136
						8	4	367	9					
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	236	1	4158	3	Y	311	324	0	123
						8	4	342	9					
09	DLQ G-10	4639	-0-	4639	9383	239	1	4042	3	Y	319	314	0	128
						7	4	351	9					
PHILLIPPE GUI WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	147	0	20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	242	0	61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	273	241	0	93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	142	0	34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	153	0	78
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	97	0	13





SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
NELLER GAS UNIT 1													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
04	3900 X	2603	-0-	-1297	-0-	119 1	2306 3	174 9	Y	158	189 0		36
						4 4	174 9						
05	4309 X	2658	-0-	-1651	-0-	115 1	2411 3	128 9	Y	116	127 0		25
						4 4	128 9						
06	5820 X	4076	-0-	-1744	-0-	169 1	3423 3	476 9	Y	433	311 0		147
						8 4	476 9						
07	6014 X	2486	-0-	-3528	-0-	113 1	2118 3	251 9	Y	228	282 0		93
						4 4	251 9						
08	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	160 1	2814 3	314 9	Y	285	265 0		113
						6 4	314 9						
09	DLQ G-10	2775	-0-	2775	6069	142 1	2405 3	224 9	Y	204	235 0		82
						4 4	224 9						
PHILLIPPE GUI													
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438													
04	4830 X	1830	-0-	-3000	-0-	70 1	1293 3	465 9	Y	423	407 0		96
						2 4	465 9						
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	462	459 0		99
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	392	358 0		133
07	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	44 1	851 3	593 9	Y	539	453 0		219
						1 4	593 9						
08	DLQ G-10	983	-0-	983	983	13 1	252 3		Y	653	613 0		259
						718 9							
09	DLQ G-10	2424	-0-	2424	3407	102 1	1641 3	678 9	Y	616	628 0		247
						3 4	678 9						
NELLER GAS UNIT 1													
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833													
04	13980 X	11748	-0-	-2232	-0-	538 1	10416 3	776 9	Y	705	655 0		160
						18 4	776 9						
05	15965 X	11582	-0-	-4383	-0-	494 1	10347 3	722 9	Y	656	675 0		141
						19 4	722 9						
06	16800 X	10624	-0-	-6176	-0-	470 1	9488 3	645 9	Y	586	528 0		199
						21 4	645 9						
07	18011 X	10609	-0-	-7402	-0-	505 1	9480 3	607 9	Y	552	527 0		224
						17 4	607 9						
08	DLQ G-10	10511	-0-	10511	10511	531 1	9364 3	597 9	Y	543	552 0		215
						19 4	597 9						
09	DLQ G-10	10039	-0-	10039	20550	527 1	8917 3	579 9	Y	526	530 0		211
						16 4	579 9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)													
WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632													
04	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	246 1	9722 3	888 9	Y	807	714 0		183
						888 9							
05	8711 X	6405	-0-	-2306	-0-	179 1	5657 3	569 9	Y	517	589 0		111
						569 9							
06	7650 X	5795	-0-	-1855	-0-	237 1	5075 3	480 9	Y	436	399 0		148
						3 4	480 9						
07	10726 X	8328	-0-	-2398	-0-	383 1	7383 3	552 9	Y	502	446 0		204
						10 4	552 9						
08	DLQ G-10	6486	-0-	6486	6486	303 1	5733 3	440 9	Y	400	446 0		158
						10 4	440 9						
09	DLQ G-10	6374	-0-	6374	12860	355 1	5688 3	319 9	Y	290	332 0		116
						12 4	319 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13248	PERF.13578	- 18196							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8610 X	7079	-0-	-1531	-0-	156	1	6180	3	Y	675	618	0		153
						743	9								
05	8897 X	7315	-0-	-1582	-0-	202	1	6358	3	Y	686	692	0		147
						755	9								
06	6300 X	6292	-0-	-8	-0-	252	1	5431	3	Y	551	511	0		187
						3	4	606	9						
07	6975 X	6609	-0-	-366	-0-	302	1	5817	3	Y	438	447	0		178
						8	4	482	9						
08	DLQ G-10	5888	-0-	5888	5888	273	1	5162	3	Y	404	422	0		160
						9	4	444	9						
09	DLQ G-10	5899	-0-	5899	11787	319	1	5117	3	Y	411	406	0		165
						11	4	452	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13336	PERF.13837	- 18445							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12990 X	9648	-0-	-3342	-0-	219	1	8657	3	Y	702	647	0		159
						772	9								
05	12431 X	9874	-0-	-2557	-0-	280	1	8839	3	Y	686	698	0		147
						755	9								
06	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	387	1	8339	3	Y	589	536	0		200
						4	4	648	9						
07	9548 X	9250	-0-	-298	-0-	437	1	8417	3	Y	349	407	0		142
						12	4	384	9						
08	DLQ G-10	9114	-0-	9114	9114	439	1	8309	3	Y	320	335	0		127
						14	4	352	9						
09	DLQ G-10	8675	-0-	8675	17789	489	1	7829	3	Y	309	312	0		124
						17	4	340	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13135	PERF.13521	- 18918							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL DEPTH 13244	PERF.13709	- 18288							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17250 X	16993	-0-	-257	-0-	863	1	15874	3	Y	206	187	0		47
						29	4	227	9						
05	17825 X	14587	-0-	-3238	-0-	751	1	13636	3	Y	159	172	0		34
						25	4	175	9						
06	13890 X	12672	-0-	-1218	-0-	603	1	11901	3	Y	127	118	0		43
						28	4	140	9						
07	17081 X	12318	-0-	-4763	-0-	601	1	11573	3	Y	116	112	0		47
						16	4	128	9						
08	DLQ G-10	11694	-0-	11694	11694	581	1	10980	3	Y	104	110	0		41
						19	4	114	9						
09	DLQ G-10	12639	-0-	12639	24333	737	1	11805	3	Y	65	80	0		26
						25	4	72	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786		
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
04	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	712 1	13096 3	Y	546	534 0	124
						24 4	601 9				
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	653 1	11865 3	Y	460	485 0	99
						21 4	506 9				
06	15240 X	10270	-0-	-4970	-0-	474 1	9365 3	Y	372	345 0	126
						22 4	409 9				
07	15748 X	11345	-0-	-4403	-0-	538 1	10363 3	Y	391	358 0	159
						14 4	430 9				
08	DLQ G-10	12171	-0-	12171	12171	584 1	11051 3	Y	470	443 0	186
						19 4	517 9				
09	DLQ G-10	11431	-0-	11431	23602	669 1	10715 3	Y	22	199 0	9
						23 4	24 9				
-----											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276		
04	25710 X	21382	-0-	-4328	-0-	1092 1	20081 3	Y	156	149 0	35
						37 4	172 9				
05	25606 X	19734	-0-	-5872	-0-	1020 1	18527 3	Y	140	145 0	30
						33 4	154 9				
06	23130 X	18131	-0-	-4999	-0-	863 1	17034 3	Y	176	146 0	60
						40 4	194 9				
07	21731 X	16470	-0-	-5261	-0-	807 1	15528 3	Y	103	121 0	42
						22 4	113 9				
08	DLQ G-10	16614	-0-	16614	16614	825 1	15606 3	Y	142	128 0	56
						27 4	156 9				
09	DLQ G-10	16786	-0-	16786	33400	974 1	15612 3	Y	152	147 0	61
						33 4	167 9				
-----											
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450		
04	15000 X	14011	-0-	-989	-0-	697 1	12815 3	Y	432	428 0	98
						24 4	475 9				
05	14880 X	12899	-0-	-1981	-0-	645 1	11721 3	Y	465	463 0	100
						21 4	512 9				
06	13620 X	11471	-0-	-2149	-0-	534 1	10537 3	Y	342	326 0	116
						24 4	376 9				
07	14074 X	12242	-0-	-1832	-0-	583 1	11221 3	Y	384	344 0	156
						16 4	422 9				
08	DLQ G-10	11719	-0-	11719	11719	567 1	10727 3	Y	369	379 0	146
						19 4	406 9				
09	DLQ G-10	11040	-0-	11040	22759	624 1	10002 3	Y	357	360 0	143
						21 4	393 9				
-----											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458		
04	29490 X	23268	-0-	-6222	-0-	1177 1	21659 3	Y	356	379 0	81
						40 4	392 9				
05	29233 X	21001	-0-	-8232	-0-	1058 1	19207 3	Y	637	581 0	137
						35 4	701 9				
06	26550 X	19213	-0-	-7337	-0-	897 1	17717 3	Y	507	472 0	172
						41 4	558 9				
07	26598 X	20074	-0-	-6524	-0-	974 1	18759 3	Y	286	342 0	116
						26 4	315 9				
08	DLQ G-10	19104	-0-	19104	19104	943 1	17838 3	Y	265	276 0	105
						31 4	292 9				
09	DLQ G-10	18031	-0-	18031	37135	1035 1	16580 3	Y	346	312 0	139
						35 4	381 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 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	* EOM BALANCE
04	10830 X	8097	-0-	-2733	-0-	414 1	7621 3	Y	44	52 0	10
05	9889 X	6868	-0-	-3021	-0-	14 4	48 9	Y	18	24 0	4
06	7440 X	4027	-0-	-3413	-0-	357 1	6479 3	Y	83	59 0	28
07	8153 X	7972	-0-	-181	-0-	12 4	20 9	Y	8	33 0	3
08	DLQ G-10	894	-0-	894	894	189 1	3738 3	Y	-0-	3 0	-0-
09	DLQ G-10	2383	-0-	2383	3277	9 4	91 9	Y	-0-		-0-
						393 1	7559 3	Y			
						11 4	9 9	Y			
						45 1	848 3	Y			
						1 4		Y			
						140 1	2238 3	Y			
						5 4		Y			
-----											
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425		
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	243 1	4699 3	Y	446	398 0	101
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	8 4	491 9	Y	383	402 0	82
06	5520 X	4771	-0-	-749	-0-	209 1	4381 3	Y	368	325 0	125
07	8339 X	4860	-0-	-3479	-0-	8 4	421 9	Y	374	347 0	152
08	DLQ G-10	4774	-0-	4774	4774	205 1	4152 3	Y	369	375 0	146
09	DLQ G-10	4606	-0-	4606	9380	9 4	405 9	Y	351	356 0	141
						225 1	4216 3	Y			
						8 4	411 9	Y			
						234 1	4126 3	Y			
						8 4	406 9	Y			
						235 1	3978 3	Y			
						7 4	386 9	Y			
-----											
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824		
04	11070 X	9339	-0-	-1731	-0-	407 1	7878 3	Y	946	900 0	215
05	13361 X	8832	-0-	-4529	-0-	13 4	1041 9	Y	776	824 0	167
06	12930 X	8136	-0-	-4794	-0-	363 1	7601 3	Y	589	556 0	200
07	14322 X	8576	-0-	-5746	-0-	14 4	854 9	Y	794	671 0	323
08	DLQ G-10	8209	-0-	8209	8209	352 1	7120 3	Y	692	741 0	274
09	DLQ G-10	7768	-0-	7768	15977	16 4	648 9	Y	655	666 0	263
						389 1	7301 3	Y			
						13 4	873 9	Y			
						399 1	7035 3	Y			
						14 4	761 9	Y			
						393 1	6642 3	Y			
						12 4	721 9	Y			
-----											
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876		
04	11310 X	8870	-0-	-2440	-0-	404 1	7818 3	Y	577	577 0	131
05	11687 X	6598	-0-	-5089	-0-	13 4	635 9	Y	425	465 0	91
*06	11310 X	7004	-0-	-4306	-0-	279 1	5840 3	Y	455	392 0	154
*07	11687 X	9433	-0-	-2254	-0-	11 4	468 9	Y	611	517 0	248
08	DLQ G-10	7543	-0-	7543	7543	306 1	6183 3	Y	500	550 0	198
09	DLQ G-10	7138	-0-	7138	14681	14 4	501 9	Y	523	511 0	210
						443 1	8303 3	Y			
						15 4	672 9	Y			
						375 1	6605 3	Y			
						13 4	550 9	Y			
						366 1	6186 3	Y			
						11 4	575 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8880 X	6896	-0-	-1984	-0-	310 1	6013 3	583 3	Y	512	475 0		116
						10 4	563 9						
05	9517 X	7973	-0-	-1544	-0-	333 1	6982 3	645 9	Y	586	576 0		126
						13 4	645 9						
*06	9210 X	6440	-0-	-2770	-0-	279 1	5641 3	508 9	Y	462	431 0		157
						12 4	508 9						
*07	9517 X	5947	-0-	-3570	-0-	277 1	5193 3	468 9	Y	425	409 0		173
						9 4	468 9						
08	DLQ G-10	6476	-0-	6476	6476	321 1	5656 3	488 9	Y	444	441 0		176
						11 4	488 9						
09	DLQ G-10	5744	-0-	5744	12220	296 1	5008 3	431 9	Y	392	411 0		157
						9 4	431 9						
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393													
04	19770 X	14954	-0-	-4816	-0-	1036 1	12957 3	961 9	Y	874	847 0		198
						961 9							
05	19065 X	16116	-0-	-2949	-0-	1170 1	14024 3	922 9	Y	838	856 0		180
						922 9							
06	16440 X	16335	-0-	-105	-0-	1276 1	14148 3	911 9	Y	828	727 0		281
						911 9							
07	16988 X	14458	-0-	-2530	-0-	903 1	12738 3	817 9	Y	743	722 0		302
						817 9							
08	DLQ G-10	12877	-0-	12877	12877	655 1	11555 3	667 9	Y	606	668 0		240
						667 9							
09	DLQ G-10	14504	-0-	14504	27381	876 1	12791 3	837 9	Y	761	696 0		305
						837 9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955													
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	274 1	5301 3	9 4	Y	403	371 0		92
						9 4	443 9						
05	7657 X	5996	-0-	-1661	-0-	253 1	5298 3	10 4	Y	395	402 0		85
						10 4	435 9						
*06	7980 X	5172	-0-	-2808	-0-	227 1	4591 3	10 4	Y	313	292 0		106
						10 4	344 9						
*07	9238 X	5080	-0-	-4158	-0-	241 1	4513 3	8 4	Y	289	278 0		117
						8 4	318 9						
08	DLQ G-10	5442	-0-	5442	5442	274 1	4821 3	10 4	Y	306	302 0		121
						10 4	337 9						
09	DLQ G-10	5710	-0-	5710	11152	301 1	5082 3	9 4	Y	289	294 0		116
						9 4	318 9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439													
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	140 1	2705 3	5 4	Y	401	404 0		91
						5 4	441 9						
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	124 1	2597 3	5 4	Y	367	379 0		79
						5 4	404 9						
06	5220 X	2749	-0-	-2471	-0-	113 1	2293 3	5 4	Y	307	282 0		104
						5 4	338 9						
07	5394 X	2728	-0-	-2666	-0-	123 1	2300 3	4 4	Y	274	267 0		111
						4 4	301 9						
08	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	125 1	2208 3	4 4	Y	275	277 0		109
						4 4	303 9						
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4905	114 1	1925 3	4 4	Y	202	230 0		81
						4 4	222 9						

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 2H		RRCID -> 284286		COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	33090 X	13801	-0-	-19289	-0-	546 1	10050 3	19 4	3186 9	Y	2896	2876 0			657
05	34193 X	12407	-0-	-21786	-0-	501 1	9093 3	16 4	2797 9	Y	2543	2654 0			546
06	29970 X	11233	-0-	-18737	-0-	410 1	8099 3	19 4	2705 9	Y	2459	2171 0			834
07	29264 X	11746	-0-	-17518	-0-	444 1	8556 3	12 4	2734 9	Y	2485	2309 0			1010
08	DLQ G-10	11433	-0-	11433	11433	431 1	8151 3	14 4	2837 9	Y	2579	2568 0			1021
09	DLQ G-10	11354	-0-	11354	22787	483 1	7746 3	16 4	3109 9	Y	2826	2713 0			1134
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2		WELL #: C 2H		RRCID -> 284335		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247						
04	19110 X	13562	-0-	-5548	-0-	638 1	12354 3	21 4	549 9	Y	499	475 0			113
05	17918 X	12800	-0-	-5118	-0-	559 1	11713 3	21 4	507 9	Y	461	475 0			99
06	19560 X	12040	-0-	-7520	-0-	545 1	11010 3	24 4	461 9	Y	419	376 0			142
07	20801 X	11799	-0-	-9002	-0-	574 1	10766 3	20 4	439 9	Y	399	379 0			162
08	DLQ G-10	11677	-0-	11677	11677	602 1	10608 3	21 4	446 9	Y	405	407 0			160
09	DLQ G-10	9716	-0-	9716	21393	521 1	8803 3	16 4	376 9	Y	342	365 0			137
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284343		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110						
04	42930 X	33530	-0-	-9400	-0-	1569 1	30400 3	52 4	1509 9	Y	1372	1301 0			311
05	43338 X	33780	-0-	-9558	-0-	1466 1	30705 3	56 4	1553 9	Y	1412	1420 0			303
06	41940 X	30291	-0-	-11649	-0-	1360 1	27473 3	60 4	1398 9	Y	1271	1143 0			431
07	49724 X	29000	-0-	-20724	-0-	1405 1	26355 3	48 4	1192 9	Y	1084	1075 0			440
08	34658 X	30135	-0-	-4523	-0-	1550 1	27301 3	55 4	1229 9	Y	1117	1115 0			442
09	33540 X	26858	-0-	-6682	-0-	1418 1	23966 3	44 4	1430 9	Y	1300	1220 0			522
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 284344		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271						
04	17100 X	15556	-0-	-1544	-0-	731 1	14157 3	24 4	644 9	Y	585	578 0			133
05	27497 X	16677	-0-	-10820	-0-	727 1	15219 3	28 4	703 9	Y	639	635 0			137
06	36750 X	16491	-0-	-20259	-0-	748 1	15124 3	33 4	586 9	Y	533	489 0			181
07	37975 X	15133	-0-	-22842	-0-	738 1	13834 3	25 4	536 9	Y	487	470 0			198
08	37975 X	17447	-0-	-20528	-0-	905 1	15946 3	32 4	564 9	Y	513	508 0			203
09	16500 X	15431	-0-	-1069	-0-	825 1	13950 3	26 4	630 9	Y	573	546 0			230

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
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
04	17610 X	14613	-0-	-2997	-0-	599	1 11012	3 2982	3 2982	Y	2711	2588	0	615	
05	17732 X	13030	-0-	-4702	-0-	552	1 10022	3 2438	3 2438	Y	2216	2355	0	476	
06	16680 X	11741	-0-	-4939	-0-	468	1 9252	3 1999	3 1999	Y	1817	1677	0	616	
07	15934 X	12026	-0-	-3908	-0-	487	1 9375	3 2151	3 2151	Y	1955	1777	0	794	
08	DLQ G-10	11510	-0-	11510	11510	467	1 8836	3 2192	3 2192	Y	1993	1998	0	789	
09	DLQ G-10	11112	-0-	11112	22622	519	1 8323	3 2252	3 2252	Y	2047	2014	0	822	
-----															
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
04	27120 X	22791	-0-	-4329	-0-	1066	1 20656	3 1034	3 1034	Y	940	937	0	213	
05	30070 X	21014	-0-	-9056	-0-	912	1 19106	3 961	3 961	Y	874	899	0	188	
06	39030 X	19151	-0-	-19879	-0-	858	1 17338	3 917	3 917	Y	834	739	0	283	
07	40331 X	18572	-0-	-21759	-0-	900	1 16885	3 756	3 756	Y	687	691	0	279	
08	40331 X	16822	-0-	-23509	-0-	862	1 15179	3 751	3 751	Y	683	692	0	270	
09	22800 X	17190	-0-	-5610	-0-	908	1 15343	3 911	3 911	Y	828	766	0	332	
-----															
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
04	21390 X	17984	-0-	-3406	-0-	1243	1 15538	3 1203	3 1203	Y	1094	1026	0	248	
05	20894 X	16879	-0-	-4015	-0-	1226	1 14692	3 961	3 961	Y	874	934	0	188	
06	18870 X	17462	-0-	-1408	-0-	1364	1 15127	3 971	3 971	Y	883	771	0	300	
07	18569 X	15823	-0-	-2746	-0-	981	1 13828	3 1014	3 1014	Y	922	847	0	375	
08	DLQ G-10	14854	-0-	14854	14854	737	1 13014	3 737	3 737	Y	1003	981	0	397	
09	DLQ G-10	14053	-0-	14053	28907	1103	1 12187	3 834	3 834	Y	938	959	0	376	
-----															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
04	18210 X	16160	-0-	-2050	-0-	620	1 11404	3 4115	3 4115	Y	3741	3641	0	849	
05	18817 X	14688	-0-	-4129	-0-	600	1 10898	3 20	3 20	Y	2882	3112	0	619	
06	16770 X	13073	-0-	-3697	-0-	511	1 10094	3 23	3 23	Y	2223	2088	0	754	
07	16895 X	11876	-0-	-5019	-0-	470	1 9054	3 13	3 13	Y	2126	2016	0	864	
08	DLQ G-10	11433	-0-	11433	11433	455	1 8599	3 15	3 15	Y	2149	2162	0	851	
09	DLQ G-10	11862	-0-	11862	23295	550	1 8809	3 19	3 19	Y	2258	2203	0	906	



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871				
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
04		21120 X	15683	-0-	-5437	-0-	733 1	14203 3	Y	657	634 0	149
							24 4	723 9				
05		22227 X	15229	-0-	-6998	-0-	660 1	13821 3	Y	657	665 0	141
							25 4	723 9				
06		22590 X	14120	-0-	-8470	-0-	633 1	12791 3	Y	607	542 0	206
							28 4	668 9				
07		24056 X	14416	-0-	-9640	-0-	696 1	13049 3	Y	588	555 0	239
							24 4	647 9				
08	DLQ	G-10	13975	-0-	13975	13975	716 1	12610 3	Y	567	582 0	224
							25 4	624 9				
09	DLQ	G-10	13369	-0-	13369	27344	711 1	12017 3	Y	563	561 0	226
							22 4	619 9				
-----												
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865				
04		26820 X	20236	-0-	-6584	-0-	935 1	18112 3	Y	1053	1007 0	239
							31 4	1158 9				
05		28489 X	19866	-0-	-8623	-0-	851 1	17827 3	Y	1051	1064 0	226
							32 4	1156 9				
06		28560 X	18248	-0-	-10312	-0-	808 1	16337 3	Y	970	867 0	329
							36 4	1067 9				
07		31031 X	18435	-0-	-12596	-0-	881 1	16520 3	Y	913	871 0	371
							30 4	1004 9				
08	DLQ	G-10	17842	-0-	17842	17842	902 1	15899 3	Y	917	925 0	363
							32 4	1009 9				
09	DLQ	G-10	16755	-0-	16755	34597	880 1	14872 3	Y	887	894 0	356
							27 4	976 9				
-----												
NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189				
04		4440 X	3174	-0-	-1266	-0-	141 1	2728 3	Y	273	243 0	62
							5 4	300 9				
05		4588 X	2463	-0-	-2125	-0-	102 1	2139 3	Y	198	217 0	43
							4 4	218 9				
06		4170 X	2316	-0-	-1854	-0-	99 1	1998 3	Y	195	172 0	66
							4 4	215 9				
07		4867 X	2377	-0-	-2490	-0-	109 1	2053 3	Y	192	180 0	78
							4 4	211 9				
08	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	131 1	2304 3	Y	227	215 0	90
							5 4	250 9				
09	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	5371	136 1	2304 3	Y	215	219 0	86
							4 4	237 9				
-----												
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835				
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
05		1085 X	3	-0-	-1082	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-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-
-----												
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399				
04		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-		-0-
05		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-		-0-
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		-0-
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	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-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GANO-DLUGOSCH (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284795		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130					
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			
04	2400 X	851	-0-	-1549	-0-	7	1	786	3	Y	53	64	0	12
						58	9							
05	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	11	1	1309	3	Y	89	82	0	19
						98	9							
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1931	3	Y	104	88	0	35
						114	9							
07	1891 X	933	-0-	-958	-0-	9	1	861	3	Y	57	69	0	23
						63	9							
08	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	16	1	1520	3	Y	56	57	0	22
						62	9							
09	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3583	22	1	1906	3	Y	52	53	0	21
						57	9							
-----														
KRAUSE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284996		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447					
04	26940 X	22212	-0-	-4728	-0-	1206	1	19390	3	Y	1469	1353	0	333
						1616	9							
05	27838 X	23822	-0-	-4016	-0-	1241	1	20987	3	Y	1449	1471	0	311
						1594	9							
06	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	1419	1	20645	3	Y	1398	1235	0	474
						1538	9							
07	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	1601	1	23141	3	Y	1600	1424	0	650
						1760	9							
08	DLQ G-10	26312	-0-	26312	26312	1745	1	22792	3	Y	1614	1625	0	639
						1775	9							
09	DLQ G-10	24054	-0-	24054	50366	1708	1	20774	3	Y	1429	1494	0	574
						1572	9							
-----														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 285786		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416					
04	51060 X	33558	-0-	-17502	-0-	1897	1	30504	3	Y	1052	980	0	239
						1157	9							
05	43059 X	32197	-0-	-10862	-0-	1739	1	29414	3	Y	949	984	0	204
						1044	9							
06	38190 X	29209	-0-	-8981	-0-	1817	1	26442	3	Y	864	775	0	293
						950	9							
07	38130 X	28456	-0-	-9674	-0-	1780	1	25731	3	Y	859	803	0	349
						945	9							
08	DLQ G-10	27553	-0-	27553	27553	1894	1	24736	3	Y	839	856	0	332
						923	9							
09	DLQ G-10	24620	-0-	24620	52173	1809	1	21999	3	Y	738	774	0	296
						812	9							
-----														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 285815		COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276					
04	39330 X	28064	-0-	-11266	-0-	1415	1	26033	3	Y	516	507	0	117
						48	4	568	9					
05	38130 X	25592	-0-	-12538	-0-	1306	1	23726	3	Y	470	486	0	101
						43	4	517	9					
06	33030 X	23387	-0-	-9643	-0-	1102	1	21758	3	Y	433	387	0	147
						51	4	476	9					
07	34131 X	23544	-0-	-10587	-0-	1137	1	21897	3	Y	435	405	0	177
						31	4	479	9					
08	DLQ G-10	21992	-0-	21992	21992	1079	1	20408	3	Y	426	434	0	169
						36	4	469	9					
09	DLQ G-10	20279	-0-	20279	42271	1161	1	18602	3	Y	433	428	0	174
						40	4	476	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
//CONT.// 703462																		
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		71100 X	47197	-0-	-23903		-0-	2183	1	42287	3	Y	2414	2325	0			548
								72	4	2655	9							
05		64542 X	45239	-0-	-19303		-0-	1940	1	40631	3	Y	2358	2399	0			507
								74	4	2594	9							
06		58080 X	40797	-0-	-17283		-0-	1806	1	36495	3	Y	2196	1958	0			745
								80	4	2416	9							
07		45012 X	40557	-0-	-4455		-0-	1932	1	36234	3	Y	2114	2000	0			859
								66	4	2325	9							
08	DLQ	G-10	38830	-0-	38830		38830	1959	1	34519	3	Y	2075	2112	0			822
								69	4	2283	9							
09	DLQ	G-10	37221	-0-	37221		76051	1955	1	33049	3	Y	1960	1995	0			787
								61	4	2156	9							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625																		
04		51210 X	36419	-0-	-14791		-0-	1601	1	31002	3	Y	3421	2953	0			776
								53	4	3763	9							
05		45694 X	35369	-0-	-10325		-0-	1444	1	30229	3	Y	3310	3375	0			711
								55	4	3641	9							
06		41070 X	31223	-0-	-9847		-0-	1357	1	27430	3	Y	2160	2138	0			733
								60	4	2376	9							
07		32891 X	30009	-0-	-2882		-0-	1440	1	27000	3	Y	1382	1553	0			562
								49	4	1520	9							
08	DLQ	G-10	28666	-0-	28666		28666	1461	1	25734	3	Y	1291	1342	0			511
								51	4	1420	9							
09	DLQ	G-10	25785	-0-	25785		54451	1385	1	23411	3	Y	860	1026	0			345
								43	4	946	9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579																		
04		67170 X	49414	-0-	-17756		-0-	2806	1	45120	3	Y	1353	1272	0			307
								1488	9									
05		63643 X	48033	-0-	-15610		-0-	2605	1	44065	3	Y	1239	1280	0			266
								1363	9									
06		55560 X	44224	-0-	-11336		-0-	2764	1	40209	3	Y	1137	1017	0			386
								1251	9									
07		53630 X	42946	-0-	-10684		-0-	2697	1	38985	3	Y	1149	1068	0			467
								1264	9									
08	DLQ	G-10	41406	-0-	41406		41406	2857	1	37327	3	Y	1111	1138	0			440
								1222	9									
09	DLQ	G-10	37644	-0-	37644		79050	2777	1	33782	3	Y	986	1030	0			396
								1085	9									
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497																		
04		77130 X	51673	-0-	-25457		-0-	2371	1	45926	3	Y	2998	2882	0			680
								78	4	3298	9							
05		70401 X	49201	-0-	-21200		-0-	2131	1	44621	3	Y	2153	2371	0			462
								81	4	2368	9							
06		63930 X	46222	-0-	-17708		-0-	2037	1	41163	3	Y	2665	2223	0			904
								90	4	2932	9							
07		49352 X	45770	-0-	-3582		-0-	2174	1	40781	3	Y	2492	2384	0			1012
								74	4	2741	9							
08	DLQ	G-10	44107	-0-	44107		44107	2218	1	39085	3	Y	2478	2509	0			981
								78	4	2726	9							
09	DLQ	G-10	41184	-0-	41184		85291	2152	1	36377	3	Y	2353	2390	0			944
								67	4	2588	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
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	
04		34020 X	22948	-0-	-11072	-0-	1162 1	21374 3	373 9	Y	339	333 0		77
							39 4	373 9						
05		32333 X	21147	-0-	-11186	-0-	1084 1	19685 3	342 9	Y	311	321 0		67
							36 4	342 9						
06		28440 X	19340	-0-	-9100	-0-	915 1	18068 3	315 9	Y	286	256 0		97
							42 4	315 9						
07		25978 X	19538	-0-	-6440	-0-	948 1	18247 3	318 9	Y	289	269 0		117
							25 4	318 9						
08	DLQ	G-10	17457	-0-	17457	17457	860 1	16271 3	298 9	Y	271	281 0		107
							28 4	298 9						
09	DLQ	G-10	17300	-0-	17300	34757	996 1	15958 3	312 9	Y	284	277 0		114
							34 4	312 9						
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
04		34710 X	23048	-0-	-11662	-0-	1020 1	18769 3	3224 9	Y	2931	2870 0		665
							35 4	3224 9						
05		32674 X	20721	-0-	-11953	-0-	929 1	16869 3	2893 9	Y	2630	2730 0		565
							30 4	2893 9						
06		28830 X	19336	-0-	-9494	-0-	795 1	15709 3	2795 9	Y	2541	2244 0		862
							37 4	2795 9						
07		25854 X	18013	-0-	-7841	-0-	763 1	14689 3	2541 9	Y	2310	2234 0		938
							20 4	2541 9						
08	DLQ	G-10	17745	-0-	17745	17745	754 1	14262 3	2704 9	Y	2458	2423 0		973
							25 4	2704 9						
09	DLQ	G-10	16380	-0-	16380	34125	811 1	13001 3	2540 9	Y	2309	2355 0		927
							28 4	2540 9						
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
04		34230 X	23116	-0-	-11114	-0-	1025 1	18862 3	3194 9	Y	2904	2847 0		659
							35 4	3194 9						
05		32581 X	20736	-0-	-11845	-0-	932 1	16933 3	2840 9	Y	2582	2686 0		555
							31 4	2840 9						
06		28710 X	19123	-0-	-9587	-0-	786 1	15526 3	2775 9	Y	2523	2222 0		856
							36 4	2775 9						
07		26226 X	18828	-0-	-7398	-0-	792 1	15245 3	2770 9	Y	2518	2351 0		1023
							21 4	2770 9						
08	DLQ	G-10	17292	-0-	17292	17292	734 1	13883 3	2651 9	Y	2410	2479 0		954
							24 4	2651 9						
09	DLQ	G-10	16206	-0-	16206	33498	797 1	12769 3	2613 9	Y	2375	2376 0		953
							27 4	2613 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
04		46410 X	29919	-0-	-16491	-0-	1511 1	27800 3	557 9	Y	506	495 0		115
							51 4	557 9						
05		44206 X	27704	-0-	-16502	-0-	1417 1	25730 3	510 9	Y	464	479 0		100
							47 4	510 9						
06		38160 X	25353	-0-	-12807	-0-	1196 1	23626 3	476 9	Y	433	386 0		147
							55 4	476 9						
07		35154 X	25735	-0-	-9419	-0-	1245 1	23973 3	484 9	Y	440	408 0		179
							33 4	484 9						
08	DLQ	G-10	24132	-0-	24132	24132	1186 1	22430 3	477 9	Y	434	441 0		172
							39 4	477 9						
09	DLQ	G-10	22172	-0-	22172	46304	1272 1	20385 3	472 9	Y	429	429 0		172
							43 4	472 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
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	
04		45630 X	31184	-0-	-14446	-0-	1581	1	29084	3	Y	423	416	0
							54	4	465	9				96
05		42594 X	28351	-0-	-14243	-0-	1455	1	26422	3	Y	387	400	0
							48	4	426	9				83
06		36390 X	26041	-0-	-10349	-0-	1233	1	24355	3	Y	360	321	0
							57	4	396	9				122
07		37603 X	26154	-0-	-11449	-0-	1270	1	24450	3	Y	364	338	0
							34	4	400	9				148
08	DLQ	G-10	24444	-0-	24444	24444	1206	1	22807	3	Y	355	362	0
							40	4	391	9				141
09	DLQ	G-10	22231	-0-	22231	46675	1281	1	20530	3	Y	342	346	0
							44	4	376	9				137
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
04		74550 X	49092	-0-	-25458	-0-	3463	1	43294	3	Y	2123	2008	0
							2335	9						482
05		67735 X	46915	-0-	-20820	-0-	3451	1	41350	3	Y	1922	1991	0
							2114	9						413
06		58800 X	43309	-0-	-15491	-0-	3412	1	37828	3	Y	1881	1656	0
							2069	9						638
07		53258 X	40841	-0-	-12417	-0-	2570	1	36237	3	Y	1849	1736	0
							2034	9						751
08	DLQ	G-10	38224	-0-	38224	38224	1954	1	34488	3	Y	1620	1730	0
							1782	9						641
09	DLQ	G-10	35916	-0-	35916	74140	2190	1	31993	3	Y	1575	1584	0
							1733	9						632
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
04		52080 X	37971	-0-	-14109	-0-	2581	1	32264	3	Y	2842	2690	0
							3126	9						645
05		48639 X	37169	-0-	-11470	-0-	2645	1	31690	3	Y	2576	2668	0
							2834	9						553
06		43620 X	34906	-0-	-8714	-0-	2657	1	29456	3	Y	2539	2231	0
							2793	9						861
07		40331 X	33432	-0-	-6899	-0-	2038	1	28735	3	Y	2417	2296	0
							2659	9						982
08	DLQ	G-10	31021	-0-	31021	31021	1537	1	27126	3	Y	2144	2277	0
							2358	9						849
09	DLQ	G-10	30078	-0-	30078	61099	1769	1	25835	3	Y	2249	2195	0
							2474	9						903
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
04		72000 X	53258	-0-	-18742	-0-	2460	1	47645	3	Y	2793	2646	0
							81	4	3072	9				634
05		67115 X	50994	-0-	-16121	-0-	2183	1	45713	3	Y	2741	2786	0
							83	4	3015	9				589
06		60450 X	47359	-0-	-13091	-0-	2091	1	42254	3	Y	2655	2343	0
							93	4	2921	9				901
07		50282 X	46598	-0-	-3684	-0-	2221	1	41649	3	Y	2411	2332	0
							76	4	2652	9				980
08	DLQ	G-10	44919	-0-	44919	44919	2268	1	39968	3	Y	2366	2409	0
							80	4	2603	9				937
09	DLQ	G-10	41761	-0-	41761	86680	2192	1	37051	3	Y	2227	2270	0
							68	4	2450	9				894



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
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	
04		116760 X	50788	-0-	-65972	-0-	2771 1	44551 3		Y	3151	2878 0		715
							3466 9							
05		102765 X	57135	-0-	-45630	-0-	2996 1	50686 3		Y	3139	3180 0		674
							3453 9							
06		81390 X	47733	-0-	-33657	-0-	2901 1	42208 3		Y	2385	2250 0		809
							2624 9							
07		73129 X	43892	-0-	-29237	-0-	2681 1	38760 3		Y	2228	2132 0		905
							2451 9							
08	DLQ	G-10	39434	-0-	39434	39434	2667 1	34844 3		Y	1748	1961 0		692
							1923 9							
09	DLQ	G-10	34467	-0-	34467	73901	2472 1	30066 3		Y	1754	1742 0		704
							1929 9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
04		205800 X	47748	-0-	-158052	-0-	2536 1	40782 3		Y	4027	3806 0		914
							4430 9							
05		95201 X	53538	-0-	-41663	-0-	2733 1	46237 3		Y	4153	4175 0		892
							4568 9							
06		76920 X	46426	-0-	-30494	-0-	2735 1	39786 3		Y	3550	3238 0		1204
							3905 9							
07		69223 X	42058	-0-	-27165	-0-	2487 1	35948 3		Y	3294	3160 0		1338
							3623 9							
08	DLQ	G-10	37618	-0-	37618	37618	2443 1	31909 3		Y	2969	3132 0		1175
							3266 9							
09	DLQ	G-10	30790	-0-	30790	68408	2137 1	25994 3		Y	2417	2622 0		970
							2659 9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
04		201840 X	28477	-0-	-173363	-0-	1498 1	24093 3		Y	2624	2340 0		595
							2886 9							
05		68882 X	30500	-0-	-38382	-0-	1551 1	26240 3		Y	2463	2529 0		529
							2709 9							
06		47430 X	31891	-0-	-15539	-0-	1826 1	26560 3		Y	3186	2634 0		1081
							3505 9							
07		45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	2721 1	39340 3		Y	2997	2860 0		1218
							3297 9							
08	DLQ	G-10	48685	-0-	48685	48685	3218 1	42035 3		Y	3120	3103 0		1235
							3432 9							
09	DLQ	G-10	38418	-0-	38418	87103	2704 1	32885 3		Y	2572	2775 0		1032
							2829 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
04		58770 X	58770	-0-	-0-	-0-	1372 1	54191 3		Y	2915	2752 0		661
							3207 9							
05		61001 X	61001	-0-	-0-	-0-	1783 1	56235 3		Y	2712	2791 0		582
							2983 9							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			582
*07		53851 X	53851	-0-	-0-	-0-	2351 1	48108 3		Y	3084	2535 0		1131
							3392 9							
08		50282 X	49911	-0-	-371	-0-	2622 1	44679 3		Y	2345	2548 0		928
							30 4	2580 9						
09		44070 X	42153	-0-	-1917	-0-	2263 1	37361 3		Y	2299	2304 0		923
							2529 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 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	213090 X	55039	-0-	-158051	-0-	2969 1	47745 3	Y	3932	3635 0		892
						4325 9						
05	72639 X	72639	-0-	-0-	-0-	3781 1	63971 3	Y	4443	4381 0		954
						4887 9						
06	62173 X	62173	-0-	-0-	-0-	3738 1	54388 3	Y	3679	3385 0		1248
						4047 9						
07	58457 X	58457	-0-	-0-	-0-	3532 1	51058 3	Y	3515	3335 0		1428
						3867 9						
08	54740 X	54740	-0-	-0-	-0-	3634 1	47468 3	Y	3307	3426 0		1309
						3638 9						
09	51570 X	48819	-0-	-2751	-0-	3477 1	42286 3	Y	2778	2972 0		1115
						3056 9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

04	229950 X	47940	-0-	-182010	-0-	2489 1	40022 3	Y	4935	4495 0		1120
						5429 9						
05	51839 X	51839	-0-	-0-	-0-	2592 1	43855 3	Y	4902	4969 0		1053
						5392 9						
06	56663 X	56663	-0-	-0-	-0-	3282 1	47754 3	Y	5115	4433 0		1735
						5627 9						
07	43443 X	43443	-0-	-0-	-0-	2512 1	36314 3	Y	4197	4227 0		1705
						4617 9						
08	46345 X	35377	-0-	-10968	-0-	2247 1	29356 3	Y	3431	3778 0		1358
						3774 9						
09	44850 X	32429	-0-	-12421	-0-	2212 1	26903 3	Y	3013	3162 0		1209
						3314 9						

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

04	53508 X	53508	-0-	-0-	-0-	1247 1	49247 3	Y	2740	2719 0		622
						3014 9						
*05	68645 X	68645	-0-	-0-	-0-	1988 1	62669 3	Y	3625	3510 0		737
						3988 9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			737
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			737
*08	61721 X	NO RPT	-0-	-61721	-0-			Y	NO RPT			737
*09	53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	2882 1	47586 3	Y	2823	2883 0		1133
						3105 9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

04	229950 X	52266	-0-	-177684	-0-	2789 1	44853 3	Y	4204	3891 0		954
						4624 9						
05	61138 X	61138	-0-	-0-	-0-	3135 1	53040 3	Y	4512	4497 0		969
						4963 9						
06	51800 X	51800	-0-	-0-	-0-	3072 1	44694 3	Y	3667	3392 0		1244
						4034 9						
07	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	2804 1	40535 3	Y	3556	3355 0		1445
						3912 9						
08	50344 X	43119	-0-	-7225	-0-	2817 1	36798 3	Y	3185	3369 0		1261
						3504 9						
09	48720 X	36702	-0-	-12018	-0-	2568 1	31242 3	Y	2629	2835 0		1055
						2892 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 #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	72707 X	72707	-0-	-0-	-0-	4169	1	67036	3	Y	1365	1297	0	310
						1502	9							
05	81220 X	81220	-0-	-0-	-0-	4403	1	74478	3	Y	2126	1979	0	457
						2339	9							
06	70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	4436	1	64538	3	Y	1256	1287	0	426
						1382	9							
07	66291 X	66291	-0-	-0-	-0-	4197	1	60665	3	Y	1299	1197	0	528
						1429	9							
08	84599 X	58420	-0-	-26179	-0-	4050	1	52906	3	Y	1331	1332	0	527
						1464	9							
09	68040 X	51615	-0-	-16425	-0-	3841	1	46723	3	Y	955	1099	0	383
						1051	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
04	102720 X	52729	-0-	-49991	-0-	2987	1	48025	3	Y	1561	1517	0	354
						1717	9							
05	88443 X	59275	-0-	-29168	-0-	3199	1	54120	3	Y	1778	1750	0	382
						1956	9							
06	80640 X	51840	-0-	-28800	-0-	3229	1	46973	3	Y	1489	1366	0	505
						1638	9							
07	75299 X	49031	-0-	-26268	-0-	3069	1	44370	3	Y	1447	1364	0	588
						1592	9							
08	DLQ G-10	45689	-0-	45689	45689	3144	1	41067	3	Y	1344	1400	0	532
						1478	9							
09	DLQ G-10	42290	-0-	42290	87979	3117	1	37917	3	Y	1142	1216	0	458
						1256	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
04	109530 X	67956	-0-	-41574	-0-	3860	1	62073	3	Y	1839	1759	0	417
						2023	9							
05	113181 X	80757	-0-	-32424	-0-	4388	1	74227	3	Y	1947	1946	0	418
						2142	9							
06	99810 X	74532	-0-	-25278	-0-	4674	1	67996	3	Y	1693	1537	0	574
						1862	9							
07	102982 X	71150	-0-	-31832	-0-	4487	1	64859	3	Y	1640	1548	0	666
						1804	9							
08	DLQ G-10	66595	-0-	66595	66595	4615	1	60294	3	Y	1533	1592	0	607
						1686	9							
09	DLQ G-10	59892	-0-	59892	126487	4437	1	53975	3	Y	1345	1412	0	540
						1480	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
04	97920 X	45942	-0-	-51978	-0-	1058	1	41797	3	Y	2806	2655	0	637
						3087	9							
05	87978 X	56117	-0-	-31861	-0-	1641	1	51745	3	Y	2483	2587	0	533
						2731	9							
06	73860 X	50980	-0-	-22880	-0-	2084	1	46184	3	Y	2465	2162	0	836
						2712	9							
07	59241 X	48363	-0-	-10878	-0-	2119	1	43347	3	Y	2634	2400	0	1070
						2897	9							
08	DLQ G-10	44794	-0-	44794	44794	2347	1	39998	3	Y	2202	2400	0	872
						27	4	2422	9					
09	DLQ G-10	43066	-0-	43066	87860	2327	1	38420	3	Y	2108	2134	0	846
						2319	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11		322020 X	116100	-0-	-205920	-0-		5329 1	104756 3	Y	5468	5376 0			930
								6015 9							
12		332754 X	104854	-0-	-227900	-0-		3350 1	96599 3	Y	4459	4683 0			706
								4905 9							
01		332754 X	90997	-0-	-241757	-0-		2454 1	27 2	Y	3920	3979 0			647
								84204 3	4312 9						
02		311286 X	64213	-0-	-247073	-0-		1436 1	59221 3	Y	3233	3212 0			668
								3556 9							
03		332754 X	59728	-0-	-273026	-0-		1480 1	54660 3	Y	3262	3364 0			566
								3588 9							
04		322020 X	69727	-0-	-252293	-0-		1632 1	64470 3	Y	3295	3113 0			748
								3625 9							
05		65614 X	65614	-0-	-0-	-0-		1913 1	60325 3	Y	3069	3158 0			659
								3376 9							
06		58050 X	58007	-0-	-43	-0-		2365 1	52393 3	Y	2954	2611 0			1002
								3249 9							
07		59985 X	55528	-0-	-4457	-0-		2425 1	49608 3	Y	3177	2888 0			1291
								3495 9							
08		51458 X	51458	-0-	-0-	-0-		2689 1	45810 3	Y	2663	2900 0			1054
								30 4	2929 9						
*09		49493 X	49493	-0-	-0-	-0-		2666 1	44016 3	Y	2555	2584 0			1025
								2811 9							

  

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270															
04		199380 X	56989	-0-	-142391	-0-		2633 1	50999 3	Y	2973	2941 0			675
								87 4	3270 9						
05		206026 X	47511	-0-	-158515	-0-		2036 1	42644 3	Y	2504	2641 0			538
								77 4	2754 9						
06		199380 X	37935	-0-	-161445	-0-		1682 1	33980 3	Y	1998	1858 0			678
								75 4	2198 9						
*07		206026 X	33786	-0-	-172240	-0-		1611 1	30215 3	Y	1732	1706 0			704
								55 4	1905 9						
08		206026 X	29591	-0-	-176435	-0-		1495 1	26340 3	Y	1548	1639 0			613
								53 4	1703 9						
09		57000 X	26629	-0-	-30371	-0-		1403 1	23727 3	Y	1323	1405 0			531
								44 4	1455 9						

  

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490															
04		134490 X	114500	-0-	-19990	-0-		5295 1	102565 3	Y	5878	5819 0			1334
								174 4	6466 9						
05		138973 X	99184	-0-	-39789	-0-		4270 1	89418 3	Y	4849	5141 0			1042
								162 4	5334 9						
06		81744 X	81744	-0-	-0-	-0-		3646 1	73680 3	Y	3869	3598 0			1313
								162 4	4256 9						
*07		138973 X	73189	-0-	-65784	-0-		3503 1	65708 3	Y	3507	3395 0			1425
								120 4	3858 9						
08		138973 X	65042	-0-	-73931	-0-		3291 1	57992 3	Y	3312	3426 0			1311
								116 4	3643 9						
09		114510 X	57621	-0-	-56889	-0-		3051 1	51572 3	Y	2639	2891 0			1059
								95 4	2903 9						

  

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	46701	-0-	46701	483761	2113	1	40922	3	Y	3269	3192	0			742
						70	4	3596	9							
05	0 W	39909	-0-	39909	523670	1678	1	35141	3	Y	2751	2902	0			591
						64	4	3026	9							
06	0 W	33087	-0-	33087	556757	1442	1	29146	3	Y	2214	2054	0			751
						64	4	2435	9							
*07	0 W	29259	-0-	29259	586016	1372	1	25726	3	Y	1922	1892	0			781
						47	4	2114	9							
08	0 W	25734	-0-	25734	611750	1275	1	22463	3	Y	1774	1853	0			702
						45	4	1951	9							
09	0 W	22179	-0-	22179	633929	1143	1	19326	3	Y	1523	1614	0			611
						35	4	1675	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

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

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

04	SWR 10	19451	-0-	19451	443828	814	1	15764	3	Y	2587	3264	0			587
						27	4	2846	9							
05	SWR 10	28528	-0-	28528	472356	1087	1	22755	3	Y	4223	3903	0			907
						41	4	4645	9							
06	SWR 10	25230	-0-	25230	497586	1011	1	20439	3	Y	3395	3150	0			1152
						45	4	3735	9							
*07	SWR 10	32636	-0-	32636	530222	1409	1	26424	3	Y	4323	3718	0			1757
						48	4	4755	9							
08	SWR 10	30294	-0-	30294	560516	1387	1	24432	3	Y	4024	4188	0			1593
						49	4	4426	9							
09	SWR 10	26951	-0-	26951	587467	1283	1	21694	3	Y	3576	3734	0			1435
						40	4	3934	9							

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

04	SHUT IN	228451	-0-	228451	984328	11251	1	206987	3	N	8937	9040	0			2028
						382	4	9831	9							
05	SHUT IN	199648	-0-	199648	1183976	9682	1	181566	3	N	7360	7807	0			1581
						304	4	8096	9							
06	SHUT IN	156008	-0-	156008	1339984	7208	1	142353	3	N	5560	5255	0			1886
						331	4	6116	9							
07	SHUT IN	141967	-0-	141967	1481951	6732	1	129607	3	N	4952	4826	0			2012
						181	4	5447	9							
08	SHUT IN	129220	-0-	129220	1611171	6254	1	118292	3	N	4062	4466	0			1608
						206	4	4468	9							
09	SHUT IN	106748	-0-	106748	1717919	6041	1	96825	3	N	3342	3609	0			1341
						206	4	3676	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 703462																					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1												WELL #: B 4H		RRCID -> 288656		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13485 - 17567	
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								
04	SHUT IN	154827	-0-	154827	615519	3649 1	144116 3		N	6420	6296 0		1457								
						7062 9															
05	SHUT IN	120246	-0-	120246	735765	4488 1	110508 3		N	4704	5151 0		1010								
						76 4	5174 9														
06	SHUT IN	90270	-0-	90270	826035	4183 1	82619 3		N	2978	2978 0		1010								
						192 4	3276 9														
07	SHUT IN	78968	-0-	78968	905003	3753 1	72261 3		N	2594	2550 0		1054								
						101 4	2853 9														
08	SHUT IN	65796	-0-	65796	970799	3209 1	60699 3		N	1620	2033 0		641								
						106 4	1782 9														
09	SHUT IN	57399	-0-	57399	1028198	3248 1	52061 3		N	1799	1718 0		722								
						111 4	1979 9														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1												WELL #: B 6H		RRCID -> 288657		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13468 - 17393	
04	SHUT IN	94806	-0-	94806	426400	2206 1	87126 3		N	4976	4897 0		1129								
						5474 9															
05	SHUT IN	74206	-0-	74206	500606	2319 1	67643 3		N	3846	4149 0		826								
						13 4	4231 9														
06	SHUT IN	54294	-0-	54294	554900	2492 1	49220 3		N	2244	2309 0		761								
						114 4	2468 9														
07	SHUT IN	47949	-0-	47949	602849	2259 1	43486 3		N	1948	1918 0		791								
						61 4	2143 9														
08	SHUT IN	41058	-0-	41058	643907	1964 1	37139 3		N	1718	1829 0		680								
						65 4	1890 9														
09	SHUT IN	32373	-0-	32373	676280	1815 1	29092 3		N	1276	1444 0		512								
						62 4	1404 9														
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7												WELL #: B 7H		RRCID -> 288659		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13529 - 24130	
04	SHUT IN	269374	-0-	269374	1035701	13335 1	245313 3		N	9339	9368 0		2119								
						453 4	10273 9														
05	SHUT IN	214747	-0-	214747	1250448	10420 1	195772 3		N	7481	7993 0		1607								
						326 4	8229 9														
06	SHUT IN	158390	-0-	158390	1408838	7315 1	144456 3		N	5712	5381 0		1938								
						336 4	6283 9														
07	SHUT IN	155534	-0-	155534	1564372	7383 1	142148 3		N	5277	5071 0		2144								
						198 4	5805 9														
08	SHUT IN	149092	-0-	149092	1713464	7232 1	136786 3		N	4396	4800 0		1740								
						238 4	4836 9														
09	SHUT IN	124044	-0-	124044	1837508	7036 1	112760 3		N	3644	3922 0		1462								
						240 4	4008 9														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1												WELL #: B 1H		RRCID -> 288669		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754	
04	SHUT IN	135178	-0-	135178	490064	2990 1	118075 3		N	12830	12367 0		2911								
						14113 9															
05	SHUT IN	115704	-0-	115704	605768	3200 1	100896 3		N	10553	11197 0		2267								
						11608 9															
06	SHUT IN	87005	-0-	87005	692773	3530 1	74888 3		N	7749	7387 0		2629								
						63 4	8524 9														
07	SHUT IN	73910	-0-	73910	766683	3334 1	64198 3		N	5716	6023 0		2322								
						90 4	6288 9														
08	SHUT IN	62267	-0-	62267	828950	2854 1	53972 3		N	4861	5259 0		1924								
						94 4	5347 9														
09	SHUT IN	53329	-0-	53329	882279	2866 1	45925 3		N	4036	4340 0		1620								
						98 4	4440 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 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	81512	-0-	81512	432462	1829	1	72225	3	N	6780	6845	0			1538
05	SHUT IN	59783	-0-	59783	492245	1668	1	52589	3	N	5024	5483	0			1079
06	SHUT IN	41772	-0-	41772	534017	1823	1	36587	3	N	2991	3055	0			1015
07	SHUT IN	32335	-0-	32335	566352	1476	1	28426	3	N	2175	2306	0			884
08	SHUT IN	28151	-0-	28151	594503	1317	1	24910	3	N	1710	1917	0			677
09	SHUT IN	21964	-0-	21964	616467	1203	1	19281	3	N	1308	1460	0			525
						41	4	1439	9							
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	41536	-0-	41536	41536	2271	1	36401	3	N	2534	2700	0			1017
						77	4	2787	9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

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

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

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

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A

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

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13497 PERF. 13523 - 17390

04	206160	X	60818	-0-	-145342	-0-	2806	1	54356	3	Y	3240	3215	0	735
							92	4	3564	9					
05	213032	X	50663	-0-	-162369	-0-	2167	1	45372	3	Y	2765	2906	0	594
							82	4	3042	9					
06	206160	X	39790	-0-	-166370	-0-	1757	1	35506	3	Y	2226	2065	0	755
							78	4	2449	9					
*07	213032	X	35285	-0-	-177747	-0-	1675	1	31417	3	Y	1942	1908	0	789
							57	4	2136	9					
08	213032	X	30259	-0-	-182773	-0-	1529	1	26942	3	Y	1576	1741	0	624
							54	4	1734	9					
09	60810	X	25571	-0-	-35239	-0-	1343	1	22711	3	Y	1341	1427	0	538
							42	4	1475	9					

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874  
 BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 13215 - 20002

04	0		148026	-0-	148026	548311	757	1	143151	2	N	3744	3772	1	133
							4118	9							
05	688848	X	140537	-0-	-548311	-0-	752	1	136022	2	N	3421	3489	1	65
							3763	9							
06	210750	X	126655	-0-	-84095	-0-	984	1	122086	2	N	3259	2780	1	544
							3585	9							
07	217775	X	122456	-0-	-95319	-0-	1182	1	118671	2	N	2366	2631	1	279
							2603	9							
08	208940	X	117320	-0-	-91620	-0-	1190	1	113366	2	N	2513	2487	1	305
							2764	9							
09	202200	X	107243	-0-	-94957	-0-	1229	1	103320	2	N	2449	2488	1	266
							2694	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SEA EAGLE FORD, LLC				760785											
ROY ESSE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11960 -	15752		
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
04	581 N	313	-0-	-268	-0-	-0-	100	1	161	2	Y	43	43	1	-0-
							5	4	47	9					
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	29	29	1	-0-
							8	4	32	9					
*06	150 N	26	-0-	-124	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*07	186 N	103	-0-	-83	-0-	-0-	62	1	1	2	Y	35	35	1	-0-
							1	4	39	9					
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	159	2	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
H. T. CHAPMAN 04				WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.12044 -	15912		
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	693	2	N	628	628	1	-0-
							22	4	691	9					
05	1178 N	208	-0-	-970	-0-	-0-	18	1	158	2	N	19	19	1	-0-
							11	4	21	9					
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	N	248	248	1	-0-
							33	4	273	9					
*07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1108	2	N	263	263	1	-0-
							33	4	289	9					
*08	3100 N	6547	-0-	3447	-0-	3447	279	1	5954	2	N	238	238	1	-0-
							52	4	262	9					
*09	3000 N	2425	-0-	-575	-0-	2872	1643	1	145	2	N	565	565	1	-0-
							15	4	622	9					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
GKT-MAP EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.14106 -	21578		
04	43200 X	-0-	-0-	-43200	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	41478 X	13293	-0-	-28185	-0-	-0-	911	1	12382	3	N	-0-			-0-
06	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	36580 X	19614	-0-	-16966	-0-	-0-	937	1	17715	3	N	-0-			-0-
08	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	12870 X	11029	-0-	-1841	-0-	-0-	514	1	10243	3	N	-0-			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076 -	21613		
04	104520 X	-0-	-0-	-104520	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	99076 X	28165	-0-	-70911	-0-	-0-	1929	1	26236	3	N	-0-			-0-
06	78720 X	-0-	-0-	-78720	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	77903 X	19872	-0-	-58031	-0-	-0-	949	1	17948	3	N	-0-			-0-
08	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	27270 X	13750	-0-	-13520	-0-	-0-	641	1	12770	3	N	-0-			-0-
GKT-MAP EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.14044 -	21176		
04	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-	-0-					N	-0-			25
05	122202 X	32981	-0-	-89221	-0-	-0-	2259	1	30722	3	N	-0-			25
06	109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-	-0-					N	-0-			25
07	107477 X	19862	-0-	-87615	-0-	-0-	949	1	17939	3	N	-0-			25
08	73873 X	-0-	-0-	-73873	-0-	-0-					N	-0-			25
09	31920 X	11690	-0-	-20230	-0-	-0-	545	1	10857	3	N	-0-			25



-----												
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
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
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
09		14B DENY	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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (6000)		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6115 - 6124
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BROOKING, G. T.		WELL #:		45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	7068 - 7072
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	29			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650	
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
04	720 #	227	-0-	-493	-0-	227 2	N	-0-			14
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			14
06	720 #	118	-0-	-602	-0-	118 2	N	-0-			14
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			14
*08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			14
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			14

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF.13562 - 14202	
04	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	252 1 242 9	15871 2	N	220	380 1	108
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		108
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		108
07	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	840 1 92 9	13245 2	N	84	176 1	16
*08	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	275 1 322 9	19221 2	N	293	181 1	128
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		128

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF.13506 - 13781	
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	696 1 6 9	3663 2	N	5	89 1	50
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	1245 1 33 9	3657 2	N	30		80
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	982 1 13 9	3673 2	N	12		92
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	911 1 20 9	3267 2	N	18		110
*08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	486 1 21 9	3781 2	N	19		129
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		129

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	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		147
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	454 2		N	-0-		147
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	448 2	8 9	N	7		154
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	496 2	63 9	N	57		211
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-			N	-0-		256

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
-----													
T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5577 - 5580	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	888	1	4590	2	N	-0-					-0-
*09	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 -	4892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) (L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 -	4840
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 -	4922
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							43
PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 -	5074
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 -	5075
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 -	5014
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (STRAY SAND)		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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

  

HEWITT "A"		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

TELFERNER (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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

TELFERNER (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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906  
 VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, 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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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

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

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11950 11/10/2019

TELFERNER, EAST (5150 FRI0) 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

04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-			-0-
05	822 R	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-			-0-
06	1560 #	1283	-0-	-277	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-			-0-
08	1612 #	274	-0-	-1338	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-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

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
TELFERNER, NORTH (1330)		103		88734 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		WELL #:	2	RRCID -> 196592	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1314 - 1322			
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
-----												
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TELFERNER, NORTH (2050)		103		88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #:	1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239 - 2241			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TELFERNER, NORTH (2500)		103		88734 512	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #:	6	RRCID -> 255196	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2709 - 2714			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		103		88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:	1	RRCID -> 272726	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6529 - 6573			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
-----												
WAYNE		103		88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
				WELL #:	1	RRCID -> 289855	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3646 - 3649			
04		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2	N	-0-			-0-
05		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411 2	N	-0-			-0-
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		3263 X	-0-	-0-	-3263	-0-		N	-0-			-0-
09		7530 X	102	-0-	-7428	-0-	102 2	N	-0-			-0-
-----												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		103		88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		178030		WELL #:	7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245 - 3252			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TERRELL POINT (2800)		88880 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: 7		RRCID -> 179819		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TERRELL POINT (3600)		88880 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 097113		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
-----													
TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
TERRELL, ET TA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	3945 -	3950
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281	PERF.	4608 -	4611
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629											
SWANSON ET AL		WELL #:		2A	RRCID ->	123680	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	1897 -	1901
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RHODE, D.W.		WELL #:		2	RRCID ->	152853	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1788 -	1794
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY		905005											
REAGAN, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	082124	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 -	5815
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
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	EOM BALANCE
-----																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886													
RISER A			WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674					
04	4440	#	3191	-0-	-1249	-0-	3158	2	33	9	N	30	168	1		37
05	4216	#	3520	-0-	-696	-0-	3495	2	25	9	N	23				60
06	3810	#	2995	-0-	-815	-0-	2981	2	14	9	N	13				73
07	3937	#	2673	-0-	-1264	-0-	2654	2	19	9	N	17				90
08	3937	#	2410	-0-	-1527	-0-	2380	2	30	9	N	27				117
09	3420	#	1978	-0-	-1442	-0-	1959	2	19	9	N	17				134
-----																
SIMS, JIM			784151													
HINES, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TEXANA (5350)			89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC.			650621													
CLEMMENT, G. S.			WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TEXANA (5500, LOWER)			89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC.			650621													
CLEMMENTS, G. S.			WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5558 - 5562					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----																
TEXANA (6300)			89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D.			174335													
CLEMMENT, G. S.			WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6308 - 6320					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

TEXANA (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 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	1050 N		-0-	-0-	-1050					N	-0-			71
05	1085 N		47	-0-	-1038		47	2		N	-0-			71
06	1405 N		1405	-0-	-0-		1405	2		N	-0-			71
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			71
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	1050 N	NO RPT		-0-	-1050					N	NO RPT			71

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MCDANIEL, D. L. 545375  
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

-----

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074  
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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

-----

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

-----

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

-----

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT	-0-	-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

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

HUNT OIL COMPANY 416330  
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
09	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

04	900 N	857	-0-	-43	B	-0-	60	1	797	3	N	-0-				4
05	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	62	1	830	3	N	-0-				4
06	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	60	1	771	3	N	-0-				4
07	899 N	854	-0-	-45	B	-0-	62	1	792	3	N	-0-				4
08	899 N	833	-0-	-66	B	-0-	62	1	771	3	N	-0-				4
09	840 N	787	-0-	-53	B	-0-	787	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

04	4123 X	4123	-0-	-0-		-0-	4123	2			N	-0-				-0-
05	4135 X	4135	-0-	-0-		-0-	4135	2			N	-0-				-0-
06	4144 X	4144	-0-	-0-		-0-	4144	2			N	-0-				-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-		-0-	3984	2			N	-0-				-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-		-0-	4185	2			N	-0-				-0-
*09	3434 X	3434	-0-	-0-		-0-	3434	2			N	-0-				-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

04	2509 N	2509	-0-	-0-		-0-	2509	2			N	-0-				-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-		-0-	2447	2			N	-0-				-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-		-0-	2677	2			N	-0-				-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-		-0-	2322	2			N	-0-				-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-		-0-	2589	2			N	-0-				-0-
*09	2504 N	2504	-0-	-0-		-0-	2504	2			N	-0-				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MENNING A-129		WELL #:		1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14249 - 14259			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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-

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

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			
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	9	155	1		13
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	10	9	621	2	Y	2				15
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2	9	544	2	Y	3				18
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	863	2	Y	4				22
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3	9	1121	2	Y	13				35
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	991	2	Y	13				48
						4	9								
						108	1								
						14	9								
						126	1								
						14	9								

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11608 - 11616		
04	10170 X	6275	-0-	-3895	-0-	569	1	5680	2	Y	24	181	1		33
05	9765 X	5691	-0-	-4074	-0-	26	9	5449	2	Y	34				67
06	8880 X	5986	-0-	-2894	-0-	205	1	5858	2	Y	23				90
07	9176 X	7823	-0-	-1353	-0-	37	9	7429	2	Y	30				120
08	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	103	1	9282	2	Y	23				143
*09	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	25	9	8194	2	Y	19				162
						21	9								

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



OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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

-----

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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

04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	46	1	2912	2	N	-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	34	1	1960	2	N	-0-
07	3100 N	5321	-0-	2221	2221	247	1	5074	2	N	-0-
08	3100 N	5346	-0-	2246	4467	469	1	4877	2	N	-0-
*09	3000 N	3032	-0-	32	4499	342	1	2690	2	N	-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
CXL ENERGY LLC 195770  
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	-0-		37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	-0-		37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827		N	-0-		37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT		37

-----

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	-0-		23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	-0-		23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411		N	-0-		23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT		23

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539							
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564	- 9580		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902	N	NO RPT		-0-
09		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		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	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		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
THOMASTON (WILCOX 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		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822	- 8916		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-



THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
H SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	647 2	N	-0-		-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275			
04	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673 2	N	-0-		-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2	N	-0-		-0-
06	3570	X	1873	-0-	-1697	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
07	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
08	3875	X	1824	-0-	-2051	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HARRY SCHULZ		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373			
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
08	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 2-H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
H J SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638			
04	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1 2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1 2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1 2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	10	1 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULZ 3-H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094			
04	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
05	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
06	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	3435 2	N	-0-		-0-
07	4836	X	2628	-0-	-2208	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
08	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	4175 2	N	-0-		-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287			
04	3630	X	2861	-0-	-769	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
05	3751	X	2882	-0-	-869	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
07	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MCNEIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 X	1107	-0-	-1053	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	915	-0-	-1317	-0-	915	2	N	-0-			-0-
06	1290 X	721	-0-	-569	-0-	721	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	692	-0-	-1261	-0-	692	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	612	-0-	-1341	-0-	612	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHULZ, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408				
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	512	-0-	-635	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SINOR RANCH G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCNEILL GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906				
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		//CONT.//		89904 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
HOFFER				WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357		
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	AMT CODE	BALANCE
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	224 1	1823 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	1544	-0-	-1029	-0-	264 1	1280 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1643	-0-	-307	-0-	200 1	1443 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	225 1	1727 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3176	-0-	76	-0-	316 1	2860 2		N	-0-			-0-
*09		2644 N	2568	-0-	-76	-0-	244 1	2324 2		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		
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	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
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

FOSTERS				WELL #:	1	RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8294 - 8314		
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	AMT CODE	BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED													11/01/2018 - P/A 11/01/18	

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		
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	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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 CODE	BALANCE
-----										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
04	9450 X	9281	-0-	-169	-0-	503 1 70 9	8708 3	Y	64	174 1	111	
05	12121 X	11034	-0-	-1087	-0-	533 1 58 9	10443 3	Y	53		164	
06	11730 X	10751	-0-	-979	-0-	538 1 134 9	10079 3	Y	122		286	
07	12121 X	11498	-0-	-623	-0-	569 1 142 9	10787 3	Y	129	186 1	229	
08	11439 X	9323	-0-	-2116	-0-	459 1 70 9	8794 3	Y	64	177 1	116	
09	10740 X	7381	-0-	-3359	-0-	415 1 94 9	6872 3	Y	85		201	
-----												
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316	-		9378	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID -> 155286	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9752	-		10006	
04	6000 X	5807	-0-	-193	-0-	771 1 102 9	4934 3	Y	93	130 1	80	
05	6386 X	3057	-0-	-3329	-0-	671 1 43 9	2343 3	Y	39		119	
06	6180 X	1964	-0-	-4216	-0-	303 1 59 9	1602 3	Y	54		173	
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-		173	
08	6014 X	4037	-0-	-1977	-0-	793 1 35 9	3209 3	Y	32	181 1	24	
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842	-		9888	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHREINER, K. W.		WELL #:		F 2L	RRCID -> 157505	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9670	-		9887	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

-----  
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

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
04	3150 X	3023	-0-	-127	-0-	402 1	2568 3	Y	48	68 1		152
05	3255 X	882	-0-	-2373	-0-	53 9	676 3	Y	11			163
06	3090 X	433	-0-	-2657	-0-	194 1	353 3	Y	12			175
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	12 9		Y	-0-			175
08	3100 X	207	-0-	-2893	-0-	67 1	164 3	Y	2	9 1		168
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	13 9		Y	NO RPT			168

-----  
TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
AWP OPERATING COMPANY 038889  
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

-----  
TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

-----  
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
AWP OPERATING COMPANY 038889  
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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

-----  
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644								
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 82		RRCID -> 158867		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 08/20/2020 - P/A 08/20/20																
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLEMENT HEARD		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		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 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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #: 36		RRCID -> 143855		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2834 - 2839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 232645		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2859 - 2865	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 88		RRCID -> 250229		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2862 - 2866	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 116		RRCID -> 282168		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3124 - 3128	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOM OCONNOR (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3572 -	3578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 -	3558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3518 -	3528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3528 -	3550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 -	3718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

TOM OCONNOR (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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		76		135290		N/A		4500		4173 - 4189	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		78		136550		07/03/1990		4670		4175 - 4178	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 1		N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 1		N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 1		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1		N	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

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

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

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



TOM OCONNOR (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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4155 - 4170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4113 - 4128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4109 - 4124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4146 - 4157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 - 4190					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 - 4192					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 - 4138					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 - 4139					
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	-0-	154	1			N	-0-				-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	1			N	-0-				-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	1			N	-0-				-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4152 - 4166		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4120 - 4132		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
-----									
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4180 - 4197
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #: 17		RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4164 - 4176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 83		RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 4196 - 4202
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID ->		258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178
COPANO GAS UNIT		WELL #: 38							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TOM O'CONNOR (4830)		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #: E 3		RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4829 - 4840
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 34		RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495 PERF. 4823 - 483
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR(4900)		90534 395		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822	
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	1		N	-0-		-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1		N	-0-		-0-
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	1		N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-		-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, IRA "A"			WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 - 4885
M	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 - 4874
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.			WELL #:	45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-	
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1	N	-0-		-0-	
*09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		-0-	
-----													
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921		
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-		-0-	
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	1	N	-0-		-0-	
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	142	1	N	-0-		-0-	
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1	N	-0-		-0-	
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		-0-	
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		-0-	
-----													
TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----  
 TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

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

-----  
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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

-----  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 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

04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							70	3									
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	84	1	163	3	N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	-0-					-0-
							149	3									

-----  
 LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

04	2310	X	535	-0-	-1775	-0-	60	1	140	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	2387	X	821	-0-	-1566	-0-	280	1	26	2	N	-0-					-0-
							515	3									
06	2310	X	593	-0-	-1717	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	312	-0-	-897	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-
08	806	X	368	-0-	-438	-0-	125	1	243	3	N	-0-					-0-
*09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	231	1	78	2	N	-0-					-0-
							607	3									

-----  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	41	1	193	1	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-



-----  
TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

-----  
TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

-----  
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

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

-----  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

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

-----  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

04	3630 X	3268	-0-	-362	-0-	367	1	854	2	N	-0-					-0-
						2047	3									
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	1334	1	123	2	N	-0-					-0-
						2459	3									
06	5370 X	2954	-0-	-2416	-0-	335	1	2619	3	N	-0-					-0-
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1073	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5549 X	5257	-0-	-292	-0-	1787	1	3470	3	N	-0-					-0-
*09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1249	1	418	2	N	-0-					-0-
						3270	3									

-----  
TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230
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	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-		-0-
*09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOM O'CONNOR (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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (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			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362					
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	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM 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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 5436 - 5446				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5406 - 5411				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5415 - 5423				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5424 - 5429				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5429 - 5436				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
-----												
TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725			ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 -	5464
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS O'CONNOR 'C'		90534 725			ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 -	5464
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733			ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 -	5592
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN		90534 733			ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN		WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536 -	5542
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOM OCONNOR (5615)		90534 742			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 -	5722
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOM OCONNOR (5680)		90534 775			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 -	3925
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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
-----																	
TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
O'CONNOR, TOM (5800 SD)		FLD UNIT		WELL #: J102		RRCID -> 107705		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5909 - 5915					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
M. F. LAMBERT 151		WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214 - 6217							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599															
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		756					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		756					Y	-0-					-0-
06	756 R	-0-	-0-	-756		-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-
-----																	
TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 234216		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 260633		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7913 - 8012	
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020									

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 274195		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)		90534 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
M. F. LAMBERT		WELL #: 214		RRCID -> 255911		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020									

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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742		
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	5 1	954 2	N	48	200
						53 9				
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	5 1	992 2	N	38	238
						42 9				
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	5 1	905 2	N	15	253
						17 9				
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	5 1	884 2	N	13	266
						14 9				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	5 1	827 2	N	30	296
						33 9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	296

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MARQUEE CORPORATION		526675								
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2019						

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BLUE WING ENERGY, INC. DINCANS, A. T. JR.		076791		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		2		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055		
04	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	24398	2	231	9	N	210	347	1	160
05	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	19228	2	211	9	N	192			352
06	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	28551	2	219	9	N	199			551
07	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	25959	2	309	9	N	281	354	1	478
08	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	28865	2	361	9	N	328	358	1	448
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			448

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
FIELD PETROLEUM CORP. HICKS		266906		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		146621		WELL #: 1		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6015 - 6021		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017														

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE		288583		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8219 - 8228		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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								
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MCCLENDON		WELL #: 3		RRCID -> 198747		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153								
04	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	7831				N	-0-					-0-
-----																
TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
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
-----																
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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								
04	1590 N	1008	-0-	-582	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	53	-0-	-1537	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	17	-0-	-1037	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891								
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
STAPLES, J. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 194719			COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
TULETA, EAST (LULING)			91678 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 256366			COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
-----												
TULETA, N (WILCOX 9200)			91679 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687									
STAPLES			WELL #: 1		RRCID -> 219857			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
TULETA, SOUTH (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	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	35
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
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18												

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607  
 DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620						
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	- 3131	
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
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
-----										
GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3163	- 3170	
04	360 N	91	-0-	-269	-0-	91 2	N	-0-		-0-
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	330 N	77	-0-	-253	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
-----										
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3131	- 3137	
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
-----										
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WITHERS		WELL #:		1	RRCID -> 200550	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3118	- 3149	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018 - P/A 08/14/18										
-----										
MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:			RRCID -> 216488	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3149	- 3175	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016										
-----										
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3258	- 3262	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WTU HALL		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530							
04	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	1162	1	838	3	N	-0-				-0-
05	2666 X	1532	-0-	-1134	-0-	562	1	970	3	N	-0-				-0-
06	2580 X	561	-0-	-2019	-0-	200	1	361	3	N	-0-				-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1752	1	1072	3	N	-0-				-0-
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2148	1	1517	3	N	-0-				-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)		91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8000 - 8022							
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	274	1	197	3	N	7				146
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	327	3	N	2				148
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	162	1	294	3	N	3				151
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	373	1	228	3	N	4				155
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	315	1	222	3	N	2				157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

WTU-GILL		91685 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		144355													
WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216							
04	2550 X	336	-0-	-2214	-0-	195	1	141	3	N	-0-				51
05	2201 X	777	-0-	-1424	-0-	285	1	492	3	N	-0-				51
06	2130 X	636	-0-	-1494	-0-	224	1	406	3	N	5				56
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	877	1	536	3	N	6				62
*08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	886	1	625	3	N	3				65
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				65

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		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			
04	60 #		51	-0-	-9 B	-94	51	2			N	-0-			-0-
05	62 #		51	-0-	-11 B	-105	51	2			N	-0-			-0-
06	60 #		42	-0-	-18 B	-123	42	2			N	-0-			-0-
07	62 #		35	-0-	-27 B	-150	35	2			N	-0-			-0-
08	62 #		15	-0-	-47 B	-197	15	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-112	CANCELLED UNDERAGE ->			-85						
09	60 #		12	-0-	-48 B	-160	12	2			N	-0-			-0-
-----															
STAUSS-NELSON			WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILL, CLAUDIA P.			WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866			
04	826 R		1584	-0-	758 B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
05	620 #		36	-0-	-584 B	-584	36	2			N	-0-			-0-
06	600 #		51	-0-	-549 B	-1133	51	2			N	-0-			-0-
07	651 #		36	-0-	-615 B	-1748	36	2			N	-0-			-0-
08	651 #		23	-0-	-628 B	-2376	23	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2376										
09	630 #		715	-0-	85 B	-2291	715	2			N	-0-			-0-
-----															
HALL, IMOGENE			WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814			
04	150 #		10	-0-	-140 B	-640	10	2			N	-0-			-0-
05	31 #		3	-0-	-28 B	-668	3	2			N	-0-			-0-
06	30 #		3	-0-	-27 B	-695	3	2			N	-0-			-0-
07	31 #		39	-0-	8 B	-687	39	2			N	-0-			-0-
08	31 #		1	-0-	-30 B	-717	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-347	CANCELLED UNDERAGE ->			-370						
09	10 #		5	-0-	-5 B	-352	5	2			N	-0-			-0-
-----															
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355												
STAUSS			WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

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
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-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691  
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1251	2	400	3	N	-0-				-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1314	2	501	3	N	-0-				-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	664	2	243	3	N	-0-				-0-
07	930 N	535	-0-	-395	-0-	362	2	173	3	N	-0-				-0-
08	930 N	588	-0-	-342	-0-	399	2	189	3	N	-0-				-0-
09	900 N	760	-0-	-140	-0-	436	2	324	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

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

04	780 N	692	-0-	-88	-0-	402	1	290	3	N	-0-				-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	265	1	458	3	N	-0-				-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	242	1	437	3	N	-0-				-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	468	1	287	3	N	-0-				-0-
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	3	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				109
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				109
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				109
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-				109
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				109
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. Slick Sand Oil Unit  
 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 570411  
 WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018 - P/A 08/29/18

Slick Sand Oil Unit  
 WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TULSITA-WILCOX ( LULING) WAGNER OIL COMPANY NPU ( PORTER-1)  
 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 891175  
 WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)  
 WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	6210 X	5685	-0-	-525	-0-	457	1	5206	3	Y	20	22	1			10
						22	9									
05	6417 X	5562	-0-	-855	-0-	452	1	5090	3	Y	18					28
						20	9									
06	5520 X	4254	-0-	-1266	-0-	390	1	3849	3	Y	14	33	1			9
						15	9									
07	5890 X	4298	-0-	-1592	-0-	297	1	3980	3	Y	19	11	1			17
						21	9									
08	5890 X	1818	-0-	-4072	-0-	139	1	1670	3	Y	8	10	1			15
						9	9									
09	5700 X	2451	-0-	-3249	-0-	190	1	2249	3	Y	11	11	1			15
						12	9									

NPU (SPIELHAGEN -A2)  
 WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX ( LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	104 1	62	1189 3	69 1	33		
05	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	68 9	53	113 1		86		
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58 9	46	137 1	104 1	28		
07	1395 N	966	-0-	-429	-0-	137 1	45	51 9	29 1	44		
08	1457 N	874	-0-	-583	-0-	64 1	25	50 9	28 1	41		
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	65 1	37	28 9	33 1	45		
						125 1		41 9				

TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510
04	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	9 1	-0-	88 3		1		
05	217 N	79	-0-	-138 B	-0-	8 1	1	70 3		2		
06	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	1 9	2	78 3	3 1	1		
07	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	5 1	10	25 3	6 1	5		
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	2 9	34	1 1	22 1	17		
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	37 9	7	6 1		24		
						8 9						

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270
04	4980	5420	-0-	440 B	-3166	437 1	6	4976 3	7 1	3		
05	5146	5472	-0-	326 B	-2840	7 9	6	446 1		9		
06	4980	5263	-0-	283 B	-2557	484 1	5	7 9	11 1	3		
07	5146	5384	-0-	238 B	-2319	6 9	7	373 1	4 1	6		
08	5146	5153	-0-	7 B	-2312	8 9	4	396 1	4 1	6		
09	4980	5107	-0-	127 B	-2185	4 9	4	397 1	4 1	6		
						4 9						

TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
NPU (RAY 106)		WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7300 - 7306
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	7302 - 7304
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY			891175										
NPU (RAY -7 )			WELL #:	32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8973 - 8984	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NPU (SMITH-2)			WELL #:	37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	8920 - 9015	
04	930 X	872	-0-	-58	-0-	70 1	793 3	N	8	7 1			3
						9 9							
05	961 X	519	-0-	-442	-0-	42 1	471 3	N	5				8
						6 9							
06	930 X	173	-0-	-757	-0-	16 1	156 3	N	1	7 1			2
						1 9							
07	899 X	615	-0-	-284	-0-	42 1	566 3	N	6	3 1			5
						7 9							
08	899 X	82	-0-	-817	-0-	6 1	75 3	N	1	2 1			4
						1 9							
09	870 X	118	-0-	-752	-0-	9 1	108 3	N	1	2 1			3
						1 9							
-----													
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NPU (PORTER-5)			WELL #:	2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
N.P.U. (RAY 98)			WELL #:	39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	550	1	5155	3	N	33	36	1			17
						36	9									
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	614	1	5113	3	N	28					45
						31	9									
06	5430 X	5408	-0-	-22	-0-	544	1	4838	3	N	24	54	1			15
						26	9									
07	5921 X	5243	-0-	-678	-0-	533	1	4677	3	N	30	18	1			27
						33	9									
08	5921 X	4226	-0-	-1695	-0-	443	1	3765	3	N	16	17	1			26
						18	9									
09	5730 X	3608	-0-	-2122	-0-	307	1	3287	3	N	13	16	1			23
						14	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

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

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	1	1			1
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	2					3
						2	9									
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	160	1	1575	3	N	7	8	1			2
						8	9									
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	8	4	1			6
						9	9									
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	2	3	1			5
						2	9									
09	1650 N	190	-0-	-1460	-0-	15	1	173	3	N	2	3	1			4
						2	9									

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107				
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	N	-0-				-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-				-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-				-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	N	-0-				-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-				-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-				-0-
-----																
NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952				
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3026	3	N	51	58	1		28
							56	9								
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	217	1	2444	3	N	34				62
							37	9								
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	237	1	2336	3	N	31	73	1		20
							34	9								
07	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	150	1	2004	3	N	40	24	1		36
							44	9								
08	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	207	1	2479	3	N	29	26	1		39
							32	9								
09	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	133	1	1574	3	N	22	26	1		35
							24	9								
-----																
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



-----  
TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

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
04	3330 X	2092	-0-	-1238	-0-	201 1 13 9	1878 3	N	12	15 1	7
05	3441 X	1524	-0-	-1917	-0-	162 1 10 9	1352 3	N	9		16
06	3330 X	2678	-0-	-652	-0-	270 1 12 9	2396 3	N	11	21 1	6
07	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	314 1 21 9	2756 3	N	19	10 1	15
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	345 1 13 9	2935 3	N	12	11 1	16
09	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	185 1 11 9	1976 3	N	10	11 1	15

-----  
NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

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

-----  
NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
TULSITA-WILCOX ( SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
NPU ( RAY -1 ) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 -	7312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 -	6984		
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	267	1	2501	3	N	65	72	1		34
						72	9								
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	296	1	2463	3	N	57				91
						63	9								
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	276	1	2449	3	N	46	108	1		29
						51	9								
07	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	293	1	2567	3	N	65	37	1		57
						72	9								
08	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	283	1	2407	3	N	41	39	1		59
						45	9								
09	2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	138	1	1474	3	N	24	35	1		48
						26	9								

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 -	6986		
04	2310 X	655	-0-	-1655	-0-	63	1	592	3	N	-0-				-0-
05	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 -	6990		
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WAGNER OIL COMPANY		891175													
NPU (MUDD, O J -1 )		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 -	6854		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																	
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
NPU ( PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
NPU ( SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468																	
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788																	
-----																	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
-----																	
NPU ( RAY -5 ) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819																	
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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																	
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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																	
-----																	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05		155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
-----																	
NPU ( H&D-NIEHAUS -1 ) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782																	
-----																	
04		1290 X	1113	-0-	-177	-0-	90	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07		1209 X	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	87	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	103	1	1218	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
NPU ( MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		1680 X	1533	-0-	-147	-0-	148 1	1385 3		Y	-0-			-0-
05		1736 X	1730	-0-	-6	-0-	185 1	1545 3		Y	-0-			-0-
06		1680 X	1469	-0-	-211	-0-	149 1	1320 3		Y	-0-			-0-
07		1643 X	937	-0-	-706	-0-	96 1	841 3		Y	-0-			-0-
08		1736 N	1040	-0-	-696	-0-	109 1	931 3		Y	-0-			-0-
09		1470 N	929	-0-	-541	-0-	79 1	850 3		Y	-0-			-0-
NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		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	
04		450 N	8	-0-	-442	-0-	1 1	7 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY 891175														
NPU ( RAY -10U ) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	4275 - 4436	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	14750	PERF.	7644 - 7652	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-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-

TULSITA-WILCOX ( 7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 NPU (PORTER -4U ) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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

NPU (RAY -10L ) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 X	282	-0-	-408	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	372 X	132	-0-	-240	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	4860 X	4705	-0-	-155 B	-0-	374 1	4258 3	N	66	72 1		34
05	5022 X	4862	-0-	-160 B	-0-	392 1	4406 3	N	58			92
06	4740 X	4689	-0-	-51 B	-0-	427 1	4210 3	N	47	109 1		30
07	4867 X	4609	-0-	-258 B	-0-	315 1	4224 3	N	64	37 1		57
08	4867 X	4592	-0-	-275 B	-0-	350 1	4197 3	N	41	39 1		59
09	4710 X	4494	-0-	-216 B	-0-	347 1	4107 3	N	36	40 1		55

TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224
04	1050 N	976	-0-	-74	-0-	78 1	891 3	N	6	7 1		3
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	78 1	880 3	N	6			9
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94 1	924 3	N	5	11 1		3
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	70 1	933 3	N	7	4 1		6
08	961 N	952	-0-	-9	-0-	73 1	875 3	N	4	4 1		6
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	79 1	937 3	N	3	4 1		5

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520)  
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.  
TOM, BETTY

92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
120479

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

TYNAN (3600)  
GREAT TEXAS CRUDE INC.  
MIDWAY

92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
328774

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL

WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE SEVENS

WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)  
GREAT TEXAS CRUDE INC.  
JOSTES

92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
328774

WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

KIRCHER

WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
-----											
CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----											
ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
-----											
MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
-----											
MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774									
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774													
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
JONES, F. E.		WELL #:		9	RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4	RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
-----															
UNA WEST (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15	RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																	
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108														
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698						
M	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
-----																	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
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						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VIC-WITT (3300)			93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
APEX ENERGY, INC.			027424														
LENTZ			WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252						
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-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.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WELDER "B"		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

  

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID ->	281767	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5492 - 5494			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

  

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WELDER 'J'		WELL #:	36	RRCID ->	281650	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3460 - 3464			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

  

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
RIVER RANCH -D-		WELL #:	1	RRCID ->	242785	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5552 - 5555			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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-

  

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	4846 - 4860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
VANCE, S.R.				881498						
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2520)				93777 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
KNAPE		WELL #:		1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 2420 - 2422
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)				93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION				916968						
MEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 2850 - 8490
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KNEBEL		WELL #:		1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2896
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)				93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
RAGSDALE UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3026 - 3030
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE				93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
				582558						
		WELL #:		3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2895 - 2900
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 ACT OPERATING, INC. 003648  
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
 BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656  
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

04	4050 X	3819	-0-	-231	-0-	236 1	3448 3	Y	123	113 1	59
						135 9					
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	223 1	3263 3	Y	128		187
						141 9					
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	243 1	3548 3	Y	113	195 1	105
						124 9					
07	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	234 1	3430 3	Y	106	138 1	73
						117 9					
08	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	222 1	3241 3	Y	114	116 1	71
						125 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3588			Y	NO RPT		71

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

04	4800 X	4718	-0-	-82	-0-	292 1	4270 3	Y	142	130 1	67
						156 9					
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	314 1	4593 3	Y	147		214
						162 9					
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	308 1	4512 3	Y	130	225 1	119
						143 9					
07	5115 X	4637	-0-	-478	-0-	288 1	4215 3	Y	122	158 1	83
						134 9					
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	294 1	4305 3	Y	132	134 1	81
						145 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4744			Y	NO RPT		81

-----															
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
KOLAR, ED		WELL #:		7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491				
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	
-----															
04		4980 X	4786	-0-	-194	-0-	300	1	4384	3	Y	93	86	1	44
							102	9							
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	318	1	4647	3	Y	97			141
							107	9							
06		4770 X	4648	-0-	-122	-0-	291	1	4263	3	Y	85	148	1	78
							94	9							
07		5208 X	5169	-0-	-39	-0-	325	1	4756	3	Y	80	104	1	54
							88	9							
08	DLQ	G-10	5091	-0-	5091	5091	320	1	4676	3	Y	86	88	1	52
							95	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5091					Y	NO RPT			52
-----															
KOLAR, ED		WELL #:		9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653				
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	
04		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	91	1	1330	3	Y	55	51	1	25
							61	9							
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	3	Y	57			82
							63	9							
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	Y	50	87	1	45
							55	9							
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	3	Y	47	61	1	31
							52	9							
08	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	86	1	1255	3	Y	51	52	1	30
							56	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT			30
-----															
KOLAR, ED		WELL #:		14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
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	
04		3000 N	2507	-0-	-493	1461	146	1	2131	3	Y	209	192	1	97
							230	9							
05		3100 N	2600	-0-	-500	961	151	1	2211	3	Y	216			313
							238	9							
06		3000 N	2382	-0-	-618	343	139	1	2033	3	Y	191	330	1	174
							210	9							
07		2966 N	2623	-0-	-343	-0-	155	1	2271	3	Y	179	233	1	120
							197	9							
08	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	2512	147	1	2153	3	Y	193	196	1	117
							212	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2512					Y	NO RPT			117
-----															
KOLAR, ED		WELL #:		8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
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	
04		2670 X	2606	-0-	-64	-0-	160	1	2345	3	Y	92	85	1	44
							101	9							
05		2759 X	2663	-0-	-96	-0-	164	1	2393	3	Y	96			140
							106	9							
06		2670 X	2470	-0-	-200	-0-	152	1	2224	3	Y	85	146	1	79
							94	9							
07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	3	Y	79	103	1	55
							87	9							
08	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	2662	164	1	2403	3	Y	86	87	1	54
							95	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2662					Y	NO RPT			54
-----															

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
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
04		478 X	478	-0-	-0-	-0-	53 1	385 3	N	36	302
							40 9				
05		548 X	548	-0-	-0-	-0-	66 1	482 3	N	-0-	302
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	67 1	491 3	N	-0-	302
07		517 X	517	-0-	-0-	-0-	62 1	455 3	N	-0-	302
08		496 X	158	-0-	-338	-0-	19 1	139 3	N	-0-	302
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	302
-----											
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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-	
-----											
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			
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	-0-	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
-----											
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		2988		907297										
GILLIGAN		WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5524 - 5558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			133
05	2263 N	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-			133
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			133
07	2666 N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-			133
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5			165
*09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	22	9			N	20			155

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 5535 - 5570		
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10370 - 10879	
04	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	3914	3	20	9	N	18			77	
05	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-			77	
06	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-			77	
07	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-			77	
08	4061 X	5	-0-	-4056 B	-0-	5	3			N	-0-	59	1	18	
09	3930 X	5	-0-	-3925 B	-0-	5	3			N	-0-			18	

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			51	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51	
06	30 N	5	-0-	-25	-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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			51	

VOELKEL		WELL #:		1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590		
04	540 X	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-			48
05	527 X	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			48
06	510 X	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-			48
07	496 X	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			48
08	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-			48
09	480 X	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-			48



WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700			
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
04	0 W	29548	-0-	29548	443467	28807	3	741 9	N	674 547 1	352
05	0 W	30618	-0-	30618	474085	29884	3	734 9	N	667 903 1	116
06	0 W	28644	-0-	28644	502729	27945	3	699 9	N	635 541 1	210
07	0 W	28850	-0-	28850	531579	28153	3	697 9	N	634 727 1	117
08	0 W	28316	-0-	28316	559895	27653	3	663 9	N	603 532 1	188
09	0 W	26746	-0-	26746	586641	26102	3	644 9	N	585 670 1	103
-----											
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	11
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	11
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	11
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	11
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	11
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	11
-----											
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	40
*09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	40
-----											
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745			
04	26703 X	26703	-0-	-0-	-0-	26223	3	480 9	N	436 183 1	317
05	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	29248	3	452 9	N	411 540 1	188
06	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	27958	3	451 9	N	410 529 1	69
07	28650 X	28650	-0-	-0-	-0-	28182	3	468 9	N	425 364 1	130
08	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	27730	3	444 9	N	404 434 1	100
*09	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	26439	3	436 9	N	396 356 1	140
-----											
R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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			
04	20940 X	-0-	-0-	-20940	-0-				N	-0-	-0-
05	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-				N	-0-	-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-



WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	725	1	2739	2	Y	59	161 1	66
05	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	65	9	2248	2	Y	70		136
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	77	9	2437	2	Y	77		213
07	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	85	9	2206	2	Y	61	176 1	2 8 96
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	67	9	2922	2	Y	74		170
*09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	775	1	2806	2	Y	52		222
						81	9						
						750	1						
						57	9						

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	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

04	8040 X	7841	-0-	-199	-0-	750	1	7027	2	N	58	144 1	28
05	9052 X	8187	-0-	-865	-0-	64	9	7347	2	N	59		87
06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	775	1	9822	2	N	127		214
07	9052 X	6083	-0-	-2969	-0-	65	9	5355	2	N	25	187 1	2 8 50
08	8184 X	6276	-0-	-1908	-0-	700	1	5462	2	N	35		85
*09	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	28	9	9912	2	N	172	179 1	78
						625	1						
						189	9						

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

04	8790 X	4889	-0-	-3901	-0-	725	1	4132	2	N	29		139
05	9083 X	7121	-0-	-1962	-0-	32	9	6324	2	N	65		204
06	8790 X	8199	-0-	-591	-0-	72	9	7405	2	N	40		244
07	7564 X	3271	-0-	-4293	-0-	750	1	2603	2	N	16	176 1	84
08	7130 X	5793	-0-	-1337	-0-	44	9	5069	2	N	22	1 8	105
09	8190 X	8090	-0-	-100	-0-	650	1	7283	2	N	52		157
						18	9						
						700	1						
						24	9						
						750	1						
						57	9						

-----  
 WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3510 X	2705	-0-	-805	-0-	600	1	2061	2	N	40	177 1	67
05	3627 X	3068	-0-	-559	-0-	44	9	2404	2	N	40		107
06	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	600	1	2107	2	N	37		144
07	2945 X	2827	-0-	-118	-0-	41	9	2174	2	N	30		174
08	3069 X	1969	-0-	-1100	-0-	620	1	1387	2	N	20		194
09	2970 X	1485	-0-	-1485	-0-	33	9	988	2	N	15		209
						480	1						
						17	9						

-----  
 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

04	4980 X	4401	-0-	-579	-0-	240	1	4117	2	N	40		67
05	5177 X	3968	-0-	-1209	-0-	44	9	3670	2	N	25		92
06	5010 X	4951	-0-	-59	-0-	270	1	4627	2	N	31		123
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	28	9	5103	2	N	29		152
08	4557 X	3992	-0-	-565	-0-	290	1	3697	2	N	23	1 8	174
*09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	34	9	4875	2	N	15	161 1	28
						310	1						
						32	9						
						270	1						
						25	9						
						300	1						
						17	9						

-----  
 BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

04	3210 X	2492	-0-	-718	-0-	520	1	1951	2	N	19		114
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	21	9	2043	2	N	21		135
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	580	1	2260	2	N	10		145
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	23	9	2371	2	N	15		160
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	600	1	2390	2	N	17		177
09	2820 X	2415	-0-	-405	-0-	11	9	1926	2	N	8		185
						17	9						
						600	1						
						19	9						
						480	1						
						9	9						

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
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

-----  
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-		9
05	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			N	-0-		9
06	1560 X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-		9
07	1612 X	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-		9
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1481	3	121	9	N	110	103 1	16
09	1470 X	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220	- 12225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010	- 12131	
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			37
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100	3	6 9	N	5			42
06	4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3		N	-0-			42
07	4185 X	3464	-0-	-721	-0-	3461	3	3 9	N	3			45
08	4185 X	2790	-0-	-1395	-0-	2790	3		N	-0-			45
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3359	3	1 9	N	1			46

CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546	- 10566	
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	3234	3		N	-0-			52
05	3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2785	3	101 9	N	92	129 1		15
06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621	3		N	-0-			15
07	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	2420	3		N	-0-			15
08	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2921	3	20 9	N	18			33
09	3240 X	2757	-0-	-483	-0-	2727	3	30 9	N	27	45 1		15

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		WELL #:		334922	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11000	- 11610	
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505	- 13490	
DLUGOSCH		WELL #:		1H									
04	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	3030	1	11607 2	N	132			461
						145	9						
05	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	3106	1	8522 2	N	160	365 1		256
						176	9						
06	12540 X	6214	-0-	-6326	-0-	601	1	5475 2	N	125			381
						138	9						
07	12958 X	12423	-0-	-535	-0-	2475	1	9765 2	N	166	179 1		368
						183	9						
*08	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	3131	1	9953 2	N	252	360 1	3 8	257
						277	9						
09	12540 X	2672	-0-	-9868	-0-	805	1	1830 2	N	34			291
						37	9						

-----												
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)			95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.			000555									
NEWTON-WELDER GU			WELL #: 2		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935			
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
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953			
04	1980	N	1562	-0-	-418	B	-0-	1532 2	30 9	N	27	193
05	1736	N	1650	-0-	-86	B	-0-	1650 2		N	-0-	193
06	1740	N	1467	-0-	-273	B	-0-	1467 2		N	-0-	193
07	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1822 2	11 9	N	10	203
08	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2037 2	19 9	N	17	220
09	1470	N	1104	-0-	-366	B	-0-	1104 2		N	-0-	220
-----												
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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT	-0-
-----												
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)			95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
RIVERDALE			WELL #: 2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	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									
MORTON			WELL #: 2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT	-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
SCHERER		WELL #: 2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18										

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - P/A 07/31/20										

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		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
WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4225 - 4228	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEARDEN RANCH (3750)		//CONT.//		95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
O'TOOL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		616966								
LONGS RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	3717 - 3720	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEBER, S. (1170)		//CONT.//		95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		//CONT.//		390664								
PANTEL, NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	1793	PERF.	1010 - 1014	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEED (LOWER FRIO)		//CONT.//		95795 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
WEED		WELL #:		1	RRCID -> 218584	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9382 - 9604	
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-	192 1		55
05	1984 N	1177	-0-	-807	-0-	1177 3		N	-0-			55
06	2280 N	1177	-0-	-1103	-0-	1177 3		N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			127
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	20			147
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//		252057								
PREWITT		WELL #:		3A	RRCID -> 205331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10971 - 11008	
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			21
05	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1434 2		N	-0-			21
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830 2	1 9	N	1			22
07	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	682 2	6 9	N	5			27
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	1			28
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			28
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932								
WRIGHT MATERIALS INC.		//CONT.//										
WELL #:		1		RRCID -> 285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	9668 - 9686		
04	0 W	541	-0-	541	11003	283 1	258 2	N	-0-			-0-
05	0 W	238	-0-	238	11241	180 1	58 2	N	-0-			-0-
06	0 W	92	-0-	92	11333	63 1	29 2	N	-0-			-0-
07	0 W	44	-0-	44	11377	19 1	25 2	N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11377			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11377			N	NO RPT			-0-



WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	3630	-0-	-450	-0-	3567	2	63	9	Y	57	60	1	104
05	4247 X	3423	-0-	-824	-0-	3405	2	18	9	Y	16			120
06	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	3043	2	48	9	Y	44			164
07	3955 X	3048	-0-	-907	-0-	3019	2	29	9	Y	26			190
08	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	3093	2	56	9	Y	51	184	1	57
09	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3091	2	42	9	Y	38			95
-----														
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209				
04	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	2143	2	48	9	N	44	119	1	27
05	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	2231	2	23	9	N	21			48
06	2190 N	2182	-0-	-8	-0-	2163	2	19	9	N	17			65
07	2263 N	927	-0-	-1336	-0-	927	2			N	-0-			65
08	2263 N	25	-0-	-2238	-0-	25	2			N	-0-			65
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			65
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868				
BIG EASY														
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	7			170
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	N	-0-			170
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	28	1	172	2	N	6			176
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	34	1	181	2	N	11			187
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	181	2	3	9	N	3			190
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			190
-----														
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284				
DAVIS														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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
-----														
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
-----												
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623	
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
-----												
U1 RANCH OIL		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223	
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4222	2	50 9	Y	45		181
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3127	2	40 9	Y	36		217
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31 9	Y	28		245
07	4402 X	2735	-0-	-1667	-0-	2683	2	52 9	Y	47		292
08	4402 X	2194	-0-	-2208	-0-	2150	2	44 9	Y	40		332
09	4260 X	1490	-0-	-2770	-0-	1466	2	24 9	Y	22		354
-----												
LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 FLINT INTERESTS, LLC 273932  
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	471	1	428	2	N	12			173
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	13	9	757	1	N	18			191
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	9	669	1	N	-0-			191
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	395	1	544	2	N	-0-	168	1	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

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

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-			-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13			135
05	558 X	555	-0-	-3	-0-	542	2	13	9	Y	12			147
06	540 X	337	-0-	-203	-0-	327	2	10	9	Y	9			156
07	651 X	464	-0-	-187	-0-	449	2	15	9	Y	14			170
08	651 X	379	-0-	-272	-0-	368	2	11	9	Y	10			180
09	630 X	208	-0-	-422	-0-	204	2	4	9	Y	4			184

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

04	3420 X	3150	-0-	-270	-0-	3080	2	70	9	N	64			184
05	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3267	2	62	9	N	56			240
06	3450 X	3120	-0-	-330	-0-	3055	2	65	9	N	59			299
07	3565 X	1327	-0-	-2238	-0-	1264	2	63	9	N	57	191	1	165
08	3379 X	1308	-0-	-2071	-0-	1264	2	44	9	N	40			205
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	27	177	1	55

-----																
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//										95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC										690225						
BREEDEN										WELL #:	1-U	RRCID -> 164552	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9920 - 9928	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----																
DAVIS										WELL #:	2	RRCID -> 168353	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9983 - 10003	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEESATCHE, SOUTH ( FRIO 3000)										95850 256	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
NORRELL, C. L.										WELL #:	1D	RRCID -> 193836	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 3170 - 3180	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)										95850 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057						
PREWITT, DONALD F. ET. UX.										WELL #:	1	RRCID -> 150036	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 12345 - 12420	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12				75
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5				80
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	109	9	N	99				179
07	899 N	431	-0-	-468	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7				186
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	10				196
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT				196

-----

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018

-----

WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

WEESATCHE, 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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

WEESATCHE, 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
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

-----

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098	
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
04		95 N	95	-0-	-0-	95	1		N	-0-		166
05		95 N	95	-0-	-0-	95	1		N	-0-		166
06		95 N	95	-0-	-0-	95	1		N	-0-		166
07		315 N	315	-0-	-0-	95	1	220 9	N	200	343 1	23
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		23

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-		48

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	
04		95 N	95	-0-	-0-	95	2		N	-0-		110
05		130 N	130	-0-	-0-	111	2	19 9	N	17		127
06		94 N	94	-0-	-0-	93	2	1 9	N	1		128
07		76 N	76	-0-	-0-	6	1	60 2	N	9		137
08		62 N	60	-0-	-2	10	9		N	-0-		137
09		60 N	-0-	-0-	-60	60	2		N	-0-		137

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792	
04		7510 X	7510	-0-	-0-	804	1	6661 2	Y	41	170 1	93
05		7880 X	7880	-0-	-0-	45	9	7061 2	Y	44		137
06		7560 X	7560	-0-	-0-	771	1	6777 2	Y	45		182
07		7750 X	3070	-0-	-4680	48	9	2749 2	Y	93	176 1	99
08		7874 X	-0-	-0-	-7874	50	9		Y	53		152
09		7620 X	-0-	-0-	-7620	219	1		Y	38		190

-----  
 WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

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
04	2040 #	53	-0-	-1987	-0-	6 1	46 2	Y	1			143
05	1953 #	667	-0-	-1286	-0-	1 9						143
06	1770 #	794	-0-	-976	-0-	66 1	601 2	Y	-0-			143
07	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	77 1	717 2	Y	-0-			78
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	105 1	1313 2	Y	117	182 1		93
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-	129 9		Y	-0-			93

-----  
 WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

-----  
 WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

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

-----  
 WEESATCHE, WEST (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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF. 10400 - 10405

04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			11
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			11
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			11
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

WELLESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-	-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	14	1	139	2	N	-0-	-0-
08	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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	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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-		23
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

  

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630				
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
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

  

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC		195770										
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620				
M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-



OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NELSON, JAMES L. 604295  
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			68
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			68
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			68
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 1		N	-0-			78
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 1		N	-0-			78
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			78
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		N	-0-			78
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			78
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH -A-			WELL #:	520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	OBSERVE	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	OBSERVE	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TURNER, E. A. "D"		WELL #:	3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH (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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:	257 U	RRCID ->	043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH -A-		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	5135 - 5139	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 4962 - 4966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 4968 - 5036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001					
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970	
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
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MENEFE 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MITCHELL)				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	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT		-0-
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-



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	
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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514 - 3571	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597		PERF. 3443 - 3450	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3442 - 3450	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5126		PERF. 3426 - 3444	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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 STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID -> 155600	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 5742	- 5755			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3788	- 3793			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 4561	- 4620			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 3427	- 3451			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	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			
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5436 - 5463
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)		96545 637		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (WARD)		96545 663		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656			
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-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 #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-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 #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690		
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	1			Y	-0-			-0-
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
07	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 -	5708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	198	-0-	198	816	177	1	21	9	Y	19	18	0	1
06	14B2 EXT	10	-0-	10	826	9	1	1	9	Y	1	2	0	-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	865	33	1	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	865					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	865					Y	-0-			-0-
-----														
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 -	5738	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 -	5775	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----																	
WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 5740 - 5745					
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH (80-A)					96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 3535 - 3570					
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2925 - 2960					
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 3075 - 3095					
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	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					
*01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 3013 - 3025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 3444 - 3456			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 3752 - 3782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782 - 3802			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY		254876									
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997 - 5002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HACKBARTH		WELL #:		2D		RRCID ->		247519		COMPL. DATE		09/21/2011		TOTAL DEPTH		6038		PERF.		5620 - 5630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											

HACKBARTH		WELL #:		5		RRCID ->		250766		COMPL. DATE		06/08/2009		TOTAL DEPTH		6003		PERF.		5879 - 5882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1406		Y	179	163	1	136										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1406		Y	194	164	1	166										
06	1406 X	-0-	-0-	-1406	-0-		Y	29	157	1	38										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38										

BXP OPERATING, LLC		042191		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ROBBINS		4									
		WELL #:	4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	9011 - 9014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
ROBBINS				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266 - 9270
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	
04		750 N	274	-0-	-476	-0-	250 1	24 9	N	22			124
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	200 1	408 2	N	-0-			124
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	200 1	336 2	N	-0-			124
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	200 1	29 2	N	52	176 1		-0-
							57 9						
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	21			21
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			21
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SIMONS-VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5376 - 6376
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
PROGENIES OPERATING LLC				681161									
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516 - 6520
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6303 - 6306
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOOB				WELL #:	1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 - 5719
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
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
-----													
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5422 - 5426
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401
M	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
-----											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2				-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2				-0-
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2				-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384		
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			215
05	2387 X	794	-0-	-1593	-0-	794	2		N	-0-			215
06	2310 X	719	-0-	-1591	-0-	719	2		N	-0-			215
07	2976 X	1175	-0-	-1801	-0-	1175	2		N	-0-			215
*08	2976 X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2		N	-0-			215
09	2880 X	1430	-0-	-1450	-0-	1430	2		N	-0-			215
-----													
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----													
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2014							

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					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3250)		98626 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
CORE E & P CORP.		178381									
O'CONNOR, M.E.		WELL #:	6 C	RRCID -> 119778	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20											
WOODSBORO (3500)		98626 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
CORE E & P CORP.		178381									
OCONNOR, M. E.		WELL #:	6 T	RRCID -> 083329	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20											
WOODSBORO (4900)		98626 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
R. S. I.		WELL #:	2	RRCID -> 272660	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056					
04	5220	5204	-0-	-16	-0-	290 1	4914 2	N	-0-		66
05	5394	4604	-0-	-790	-0-	310 1	4294 2	N	-0-		66
06	5220	1407	-0-	-3813	-0-	110 1	1297 2	N	-0-		66
07	5394	4099	-0-	-1295	-0-	250 1	3849 2	N	-0-		66
08	5394	4943	-0-	-451	-0-	310 1	4633 2	N	-0-		66
09	5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	190 1	3390 2	N	-0-		66



WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

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
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

04	5142 R	1491	-0-	-3651	-0-	270 1	1221 2	N	-0-			173
05	3782 #	1186	-0-	-2596	-0-	240 1	946 2	N	-0-			173
06	2130 #	1248	-0-	-882	-0-	195 1	1053 2	N	-0-			173
07	1860 #	1256	-0-	-604	-0-	225 1	1031 2	N	-0-			173
08	1860 #	1667	-0-	-193	-0-	315 1	1352 2	N	-0-			173
09	1500 #	1137	-0-	-363	-0-	255 1	882 2	N	-0-			173

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	93 1	967 2	Y	-0-			-0-
						103 3						
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92 1	966 2	Y	-0-			-0-
						93 3						
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84 1	836 2	Y	-0-			-0-
						97 3						
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	76 1	839 2	Y	-0-			-0-
						93 3						
08	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	80 1	853 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	84 1	857 2	Y	-0-			-0-
						112 3						

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

04	6570 X	6229	-0-	-341	-0-	488 1	5071 2	Y	83	100	1	32
						579 3	91 9					
05	6789 X	6455	-0-	-334	-0-	505 1	5283 2	Y	118	98	1	52
						537 3	130 9					
06	6570 X	6213	-0-	-357	-0-	503 1	4969 2	Y	99	119	1	32
						632 3	109 9					
07	6789 X	6610	-0-	-179	-0-	494 1	5375 2	Y	91	87	1	36
						641 3	100 9					
08	6634 X	6559	-0-	-75	-0-	504 1	5316 2	Y	88	72	1	52
						642 3	97 9					
*09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	549 1	5542 2	Y	71	77	1	46
						792 3	78 9					

-----															
WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311 -	13500			
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
04	120 X	48	-0-	-72	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	2	3	1	1
							4	3	2	9					
05	124 X	9	-0-	-115	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	3							
06	120 X	23	-0-	-97	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1	-0-
							2	3	1	9					
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1	-0-
							2	3	1	9					
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 -	13642			
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1	-0-
							1	3	7	9					
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	11	11	1	-0-
							1	3	12	9					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	10	10	1	-0-
							3	3	11	9					
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----															
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 -	13610			
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	-0-	53	1	521	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-			-0-
							70	3							
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-			-0-
							68	3							
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
-----															
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 -	13635			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9420 X	6707	-0-	-2713	-0-	802 1	5853 3	Y	47		138
							52 9					
05		7471 X	6534	-0-	-937	-0-	803 1	5674 3	Y	52		190
							57 9					
06		7230 X	5877	-0-	-1353	-0-	775 1	5057 3	Y	41	119 1	112
							45 9					
07		7347 X	5906	-0-	-1441	-0-	776 1	5084 3	Y	42	60 1	94
							46 9					
08		6944 X	6142	-0-	-802	-0-	751 1	5340 3	Y	46		140
							51 9					
*09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	774 1	5914 3	Y	44	63 1	121
							48 9					

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	- 13712	
04	3450 X	1281	-0-	-2169	-0-	566 1	663 3	N	47			136
						52 9						
05	3565 X	1064	-0-	-2501	-0-	566 1	442 3	N	51			187
						56 9						
06	3450 X	592	-0-	-2858	-0-	546 1	46 9	N	42	118 1		111
07	2201 X	1832	-0-	-369	-0-	581 1	1204 3	N	43	60 1		94
						47 9						
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	603 1	1932 3	N	45			139
						50 9						
*09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	547 1	1140 3	N	45	63 1		121
						50 9						

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699	
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	256 1	5566 3	N	48			139
						53 9						
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	281 1	6407 3	N	51			190
						56 9						
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	269 1	5722 3	N	41	119 1		112
						45 9						
07	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	263 1	5019 3	N	43	60 1		95
						47 9						
08	5425 X	4465	-0-	-960	-0-	240 1	4175 3	N	45			140
						50 9						
09	5250 X	4418	-0-	-832	-0-	235 1	4135 3	N	44	63 1		121
						48 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	128	1	1207	2	N	64	77	1					25
						78	3	70	9									
05	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	127	1	1287	2	N	92	76	1					41
						81	3	101	9									
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	136	1	1216	2	N	77	93	1					25
						94	3	85	9									
07	1519 N	1025	-0-	-494	-0-	162	1	754	2	N	45	52	1					18
						59	3	50	9									
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	278	1	1362	2	N	79	50	1					47
						106	3	87	9									
09	1530 N	827	-0-	-703	-0-	67	1	636	2	N	66	70	1					43
						51	3	73	9									

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							144

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

04	18570 X	16416	-0-	-2154	-0-	16005	2	411	9	N	374	380	1					230
05	18290 X	16494	-0-	-1796	-0-	16098	2	396	9	N	360							590
06	17070 X	15142	-0-	-1928	-0-	14781	2	361	9	N	328	380	1					538
07	17019 X	15268	-0-	-1751	-0-	14917	2	351	9	N	319	565	1					292
08	16957 X	15248	-0-	-1709	-0-	14867	2	381	9	N	346	381	1					257
09	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT							257

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		870354										
WICK				WELL #:	1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8458 - 8460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	115	1	1103	2	N	1316	1404	1	50
						1448	9							
05	2883 X	198	-0-	-2685	-0-	2	2	196	9	N	178			228
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	797	684	1	341
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	962	1057	1	246
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	886	896	1	236
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			236
-----														
GRANBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8424 - 8436	
04	5850 X	4095	-0-	-1755	-0-	3898	2	197	9	N	179	176	1	134
05	6045 X	3554	-0-	-2491	-0-	3371	2	183	9	N	166			300
06	5850 X	2930	-0-	-2920	-0-	2767	2	163	9	N	148	190	1	258
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	230	1	5265	2	N	268	363	1	163
						295	9							
*08	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	310	1	6267	2	N	278	358	1	83
						306	9							
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			83
-----														
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	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	99	1	437	2	N	-0-			37
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	101	1	495	2	N	-0-			37
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	N	-0-			37
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-			37
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	N	-0-			37
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			37
-----														
WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	221411	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8858 - 8866	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2020								
-----														
GERDES "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 - 9000	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
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
		PLUGGED AND ABANDONED				04/23/2020								
-----														
WORD, N. (EDWARDS)				98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	73 1 119 3	912 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	87 1 109 3	946 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	92 1 143 3	986 2	Y	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	80 1 135 3	997 2	Y	-0-		-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	86 1 146 3	1067 2	Y	-0-		-0-
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90 1 175 3	1071 2	Y	-0-		-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

04	2400 N	2083	-0-	-317	-0-	136 1 202 3	1716 2	Y	26	32 1	10
05	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	164 1 190 3	1803 2	Y	39	32 1	17
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	168 1 242 3	1820 2	Y	35	41 1	11
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	155 1 241 3	1950 2	Y	33	31 1	13
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	181 1 286 3	2281 2	Y	36	27 1	22
*09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	167 1 265 3	2032 2	Y	24	30 1	16

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	83 1 127 3	1050 2	Y	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80 1 95 3	880 2	Y	-0-		-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	211 1 310 3	2269 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	7985	-0-	4885	4885	527 1 868 3	6590 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	6924	-0-	3824	8709	457 1 761 3	5706 2	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	6051	-0-	3051	11760	409 1 772 3	4870 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	601 1	6224 2	52 9	Y	47	53 1		18
						734 3		52 9					
05	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	706 1	7343 2	62 9	Y	56	49 1		25
						795 3		62 9					
06	7410 X	4932	-0-	-2478	-0-	404 1	3955 2	30 9	Y	27	43 1		9
						543 3		30 9					
07	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	696 1	7517 2	47 9	Y	43	35 1		17
						967 3		47 9					
08	8897 X	7493	-0-	-1404	-0-	581 1	6083 2	37 9	Y	34	31 1		20
						792 3		37 9					
09	8610 X	6533	-0-	-2077	-0-	517 1	5160 2	58 9	Y	53	39 1		34
						798 3		58 9					

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

04	7410 X	6642	-0-	-768	-0-	601 1	5341 2	29 9	Y	26	33 1		10
						671 3		29 9					
05	7657 X	5502	-0-	-2155	-0-	466 1	4518 2	23 9	Y	21	22 1		9
						495 3		23 9					
06	7410 X	6656	-0-	-754	-0-	624 1	5260 2	34 9	Y	31	30 1		10
						738 3		34 9					
07	7657 X	5908	-0-	-1749	-0-	977 1	4292 2	19 9	Y	17	20 1		7
						620 3		19 9					
08	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	902 1	4146 2	18 9	Y	16	13 1		10
						606 3		18 9					
09	6660 X	3697	-0-	-2963	-0-	326 1	2901 2	9 9	Y	8	13 1		5
						461 3		9 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

04	9090 X	6706	-0-	-2384	-0-	607 1	5372 2	28 9	Y	25	30 1		10
						699 3		28 9					
05	9393 X	6506	-0-	-2887	-0-	550 1	5319 2	36 9	Y	33	28 1		15
						601 3		36 9					
06	9090 X	6381	-0-	-2709	-0-	599 1	5034 2	18 9	Y	16	26 1		5
						730 3		18 9					
07	8184 X	6600	-0-	-1584	-0-	1090 1	4768 2	29 9	Y	26	21 1		10
						713 3		29 9					
08	7037 X	6501	-0-	-536	-0-	1032 1	4742 2	26 9	Y	24	20 1		14
						701 3		26 9					
09	6720 X	4785	-0-	-1935	-0-	419 1	3721 2	48 9	Y	44	30 1		28
						597 3		48 9					

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122			COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420			
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	
-----														
04		10350 X	7528	-0-	-2822	-0-	497 1	6271 2	Y	-0-			-0-	
							760 3							
05		10695 X	8741	-0-	-1954	-0-	665 1	7289 2	Y	-0-			-0-	
							787 3							
06		9360 X	8407	-0-	-953	-0-	635 1	6840 2	Y	-0-			-0-	
							932 3							
07		8897 X	7848	-0-	-1049	-0-	518 1	6502 2	Y	-0-			-0-	
							828 3							
08		8742 X	8399	-0-	-343	-0-	555 1	6950 2	Y	-0-			-0-	
							894 3							
09		8460 X	7806	-0-	-654	-0-	526 1	6289 2	Y	28	10 1		18	
							960 3	31 9						
-----														
GERLICH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101286			COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A	
-----														
04		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	257 1	2653 2	Y	165	197 1		64	
							318 3	182 9						
05		3255 X	2725	-0-	-530	-0-	202 1	2104 2	Y	178	163 1		79	
							223 3	196 9						
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	261 1	2577 2	Y	195	211 1		63	
							331 3	215 9						
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	248 1	2694 2	Y	173	168 1		68	
							324 3	190 9						
08		3472 X	3458	-0-	-14	-0-	255 1	2688 2	Y	171	138 1		101	
							327 3	188 9						
*09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	262 1	2637 2	Y	109	139 1		71	
							380 3	120 9						
-----														
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500	
-----														
04		6720 X	6353	-0-	-367	-0-	412 1	5187 2	Y	108	130 1		42	
							635 3	119 9						
05		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	476 1	5215 2	Y	150	126 1		66	
							568 3	165 9						
06		6720 X	6134	-0-	-586	-0-	453 1	4872 2	Y	125	151 1		40	
							671 3	138 9						
07		6944 X	6426	-0-	-518	-0-	416 1	5215 2	Y	114	109 1		45	
							670 3	125 9						
08		6696 X	6443	-0-	-253	-0-	417 1	5224 2	Y	112	91 1		66	
							679 3	123 9						
*09		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	462 1	5525 2	Y	88	97 1		57	
							846 3	97 9						
-----														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335	
-----														
04		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	426 1	4378 2	Y	160	183 1		62	
							546 3	176 9						
05		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	441 1	4580 2	Y	226	188 1		100	
							503 3	249 9						
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	433 1	4239 2	Y	189	228 1		61	
							591 3	208 9						
07		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	409 1	4406 2	Y	166	161 1		66	
							571 3	183 9						
08		5766 X	5683	-0-	-83	-0-	429 1	4482 2	Y	167	134 1		99	
							588 3	184 9						
09		5580 X	5440	-0-	-140	-0-	425 1	4242 2	Y	101	134 1		66	
							662 3	111 9						



WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SMOLIK, ALBERT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3750 X	2905	-0-	-845	-0-	229	1	2383	2	Y	28	32	1		11
						262	3	31	9						
05	3875 X	3232	-0-	-643	-0-	254	1	2667	2	Y	43	35	1		19
						264	3	47	9						
06	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	247	1	2452	2	Y	37	44	1		12
						305	3	41	9						
07	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	236	1	2554	2	Y	32	31	1		13
						320	3	35	9						
08	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	246	1	2583	2	Y	32	26	1		19
						327	3	35	9						
09	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	245	1	2460	2	Y	23	27	1		15
						370	3	25	9						
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347					
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	308	1	2718	2	Y	85	99	1		33
						364	3	94	9						
05	3844 X	3476	-0-	-368	-0-	285	1	2747	2	Y	115	97	1		51
						317	3	127	9						
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	337	1	2824	2	Y	108	124	1		35
						419	3	119	9						
07	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	584	1	2547	2	Y	91	90	1		36
						390	3	100	9						
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	575	1	2641	2	Y	92	74	1		54
						392	3	101	9						
09	3690 X	2651	-0-	-1039	-0-	228	1	2026	2	Y	64	77	1		41
						327	3	70	9						
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525					
04	3480 X	3475	-0-	-5	-0-	270	1	2786	2	Y	82	100	1		32
						329	3	90	9						
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	282	1	2935	2	Y	118	98	1		52
						308	3	130	9						
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	286	1	2827	2	Y	103	122	1		33
						375	3	113	9						
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	270	1	2930	2	Y	89	87	1		35
						360	3	98	9						
08	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	274	1	2886	2	Y	88	71	1		52
						360	3	97	9						
09	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	229	1	2295	2	Y	55	71	1		36
						338	3	61	9						
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946		PERF.13456 - 13655					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----													
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553													
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
-----													
04		4110 X	3339	-0-	-771	-0-	221 1	2781 2	Y	-0-			-0-
							337 3						
05		4247 X	3357	-0-	-890	-0-	255 1	2799 2	Y	-0-			-0-
							303 3						
06		4110 X	3246	-0-	-864	-0-	245 1	2640 2	Y	-0-			-0-
							361 3						
07		4030 X	3333	-0-	-697	-0-	220 1	2761 2	Y	-0-			-0-
							352 3						
08		3627 X	3234	-0-	-393	-0-	214 1	2676 2	Y	-0-			-0-
							344 3						
09		3330 X	3089	-0-	-241	-0-	208 1	2484 2	Y	15	5 1		10
							380 3	17 9					
-----													
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416													
-----													
04		3630 X	3489	-0-	-141	-0-	269 1	2773 2	Y	95	110 1		37
							342 3	105 9					
05		3751 X	3084	-0-	-667	-0-	236 1	2454 2	Y	115	101 1		51
							267 3	127 9					
06		3630 X	3386	-0-	-244	-0-	269 1	2633 2	Y	110	125 1		36
							363 3	121 9					
07		3751 X	3386	-0-	-365	-0-	249 1	2688 2	Y	95	93 1		38
							344 3	105 9					
08		3596 X	3173	-0-	-423	-0-	240 1	2512 2	Y	87	73 1		52
							325 3	96 9					
*09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	274 1	2737 2	Y	54	71 1		35
							421 3	59 9					
-----													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													
-----													
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	367 1	4610 2	Y	28	34 1		11
							572 3	31 9					
05		5983 X	5612	-0-	-371	-0-	424 1	4635 2	Y	38	32 1		17
							511 3	42 9					
06		5790 X	5574	-0-	-216	-0-	418 1	4492 2	Y	34	40 1		11
							627 3	37 9					
07		5983 X	5674	-0-	-309	-0-	373 1	4662 2	Y	30	29 1		12
							606 3	33 9					
08		5952 X	5416	-0-	-536	-0-	356 1	4445 2	Y	27	23 1		16
							585 3	30 9					
09		5580 X	5129	-0-	-451	-0-	346 1	4131 2	Y	5	18 1		3
							646 3	6 9					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
04		4860 X	4252	-0-	-608	-0-	370 1	3472 2	182 9	Y	165	165 1	-0-											
							228 3	182 9																
05		5022 X	4761	-0-	-261	-0-	390 1	3943 2	173 9	Y	157	157 1	-0-											
							255 3	173 9																
06		4860 X	4555	-0-	-305	-0-	414 1	3688 2	164 9	Y	149	149 1	-0-											
							289 3	164 9																
07		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	761 1	3542 2	172 9	Y	156	156 1	-0-											
							285 3	172 9																
08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	744 1	3634 2	175 9	Y	159	159 1	-0-											
							290 3	175 9																
*09		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	396 1	3770 2	153 9	Y	139	139 1	-0-											
							316 3	153 9																
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638	-	13770
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	9 3	Y	-0-	80 1	-0-											
							9 3																	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	95 9	Y	86	48 1	38											
							5 3	43 2																
06		180 N	54	-0-	-126	-0-	5 1	43 2	6 3	Y	-0-		38											
							6 3																	
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	62 2	9 3	Y	-0-		38											
							9 3																	
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	6 1	30 2	4 3	Y	-0-	38 1	-0-											
							4 3																	
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	19 3	Y	-0-		-0-											
							19 3																	
KRUPALA, E.J. GAS UNIT														WELL #:	4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298	-	13512
04		5910 X	4488	-0-	-1422	-0-	356 1	3683 2	20 9	Y	18	24 1	7											
							429 3	20 9																
05		6107 X	3062	-0-	-3045	-0-	243 1	2538 2	18 9	Y	16	16 1	7											
							263 3	18 9																
06		5820 X	4054	-0-	-1766	-0-	332 1	3272 2	21 9	Y	19	20 1	6											
							429 3	21 9																
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	529 1	5739 2	32 9	Y	29	24 1	11											
							708 3	32 9																
08		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	509 1	5356 2	30 9	Y	27	22 1	16											
							668 3	30 9																
*09		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	460 1	4622 2	10 9	Y	9	19 1	6											
							684 3	10 9																
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														WELL #:	4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920	-	16705
04		8340 X	7098	-0-	-1242	-0-	462 1	5832 2	98 9	Y	89	109 1	35											
							706 3	98 9																
05		8618 X	7624	-0-	-994	-0-	569 1	6239 2	143 9	Y	130	107 1	58											
							673 3	143 9																
06		8340 X	7495	-0-	-845	-0-	557 1	5999 2	123 9	Y	112	134 1	36											
							816 3	123 9																
07		8091 X	7748	-0-	-343	-0-	504 1	6329 2	111 9	Y	101	97 1	40											
							804 3	111 9																
08		7843 X	7091	-0-	-752	-0-	462 1	5786 2	99 9	Y	90	77 1	53											
							744 3	99 9																
*09		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	545 1	6526 2	90 9	Y	82	82 1	53											
							995 3	90 9																

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
04	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	126	1	1589	2	Y	34	42	1			13
						194	3		37	9						
05	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	148	1	1626	2	Y	48	40	1			21
						176	3		53	9						
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	2	Y	43	50	1			14
						216	3		47	9						
07	2015 N	1715	-0-	-300	-0-	111	1	1392	2	Y	31	33	1			12
						178	3		34	9						
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	129	1	1616	2	Y	36	27	1			21
						208	3		40	9						
*09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	22	29	1			14
						248	3		24	9						

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

04	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	203	1	2098	2	Y	117	141	1			46
						245	3		129	9						
05	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	209	1	2185	2	Y	153	131	1			68
						227	3		168	9						
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	196	1	1936	2	Y	121	150	1			39
						245	3		133	9						
07	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	176	1	1917	2	Y	102	101	1			40
						228	3		112	9						
08	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	205	1	2163	2	Y	114	87	1			67
						260	3		125	9						
09	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	213	1	2150	2	Y	17	73	1			11
						306	3		19	9						

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

04	3840 X	3397	-0-	-443	-0-	297	1	2653	2	Y	117	144	1			46
						318	3		129	9						
05	3968 X	3282	-0-	-686	-0-	265	1	2578	2	Y	153	131	1			68
						271	3		168	9						
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	330	1	2798	2	Y	151	170	1			49
						376	3		166	9						
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	598	1	2641	2	Y	134	130	1			53
						365	3		147	9						
08	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	543	1	2611	2	Y	123	103	1			73
						250	3		135	9						
09	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	276	1	2586	2	Y	93	106	1			60
						264	3		102	9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
04	7560 X	7365	-0-	-195	-0-	567 1 622 3	5941 2 235 9	Y	214	239 1	83
05	7812 X	7660	-0-	-152	-0-	585 1 583 3	6159 2 333 9	Y	303	252 1	134
06	7560 X	7012	-0-	-548	-0-	555 1 664 3	5525 2 268 9	Y	244	299 1	79
07	7626 X	7186	-0-	-440	-0-	527 1 650 3	5771 2 238 9	Y	216	210 1	85
08	7657 X	6999	-0-	-658	-0-	528 1 638 3	5604 2 229 9	Y	208	170 1	123
09	7410 X	6471	-0-	-939	-0-	493 1 674 3	5016 2 288 9	Y	262	215 1	170
-----											
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590			
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	82 1 106 3	839 2	Y	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	88 1 100 3	918 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	83 1 113 3	811 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	835	-0-	-219	-0-	63 1 89 3	683 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	822	-0-	-263	-0-	64 1 88 3	670 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	789	-0-	-231	-0-	62 1 98 3	623 2 6 9	Y	5	2 1	3
-----											
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510			
04	1890 N	1447	-0-	-443	-0-	95 1 144 3	1194 2 14 9	Y	13	16 1	5
05	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	137 1 161 3	1508 2 25 9	Y	23	18 1	10
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	125 1 181 3	1350 2 21 9	Y	19	23 1	6
07	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	80 1 127 3	1011 2 13 9	Y	12	13 1	5
08	1829 N	633	-0-	-1196	-0-	41 1 66 3	519 2 7 9	Y	6	7 1	4
09	1680 N	292	-0-	-1388	-0-	20 1 35 3	235 2 2 9	Y	2	4 1	2
-----											
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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									
FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020			
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	
04	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	1332 1	16831 2	Y	16	16 1	-0-
						2001 3	18 9				
05	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1464 1	16051 2	Y	13	13 1	-0-
						1722 3	14 9				
06	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1427 1	15316 2	Y	22	22 1	-0-
						2159 3	24 9				
07	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1427 1	15316 2	Y	22	22 1	-0-
						2159 3	24 9				
08	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	1353 1	16972 2	Y	23	23 1	-0-
						2167 3	25 9				
*09	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	1316 1	15755 2	Y	14	14 1	-0-
						2393 3	15 9				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525		PERF.13213 - 13378	
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4664	1449 2		Y	-0-		47
05	3000 N	1922	-0-	-1078	3586	1905 2	17 9	Y	15		62
06	3000 N	2004	-0-	-996	2590	2003 2	1 9	Y	1	40 1	23
07	3100 N	1881	-0-	-1219	1371	1879 2	2 9	Y	2		25
08	3100 N	1732	-0-	-1368	3	1713 2	19 9	Y	17		42
*09	1719 N	1716	-0-	-3	-0-	1707 2	9 9	Y	8	44 1	6
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	4331	-0-	4331	10058	4285 2	46 9	Y	42		143
05	13202 X	3144	-0-	-10058	-0-	3083 2	61 9	Y	55		198
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3774 2	69 9	Y	63	148 1	113
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3460 2	67 9	Y	61		174
08	4464 X	3257	-0-	-1207	-0-	3194 2	63 9	Y	57	76 1	155
*09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6339 2	47 9	Y	43	72 1	126
POHL, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13219 - 13429	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-		62
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	6 2	13 9	Y	12		74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	31 1	18
EILERS, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510	
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	4768	1466 2	10 9	Y	9		55
05	5978 X	1210	-0-	-4768	-0-	1206 2	4 9	Y	4		59
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1578 2	21 9	Y	19	44 1	34
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1512 2	15 9	Y	14		48
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1606 2	21 9	Y	19	21 1	46
*09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997 2	19 9	Y	17	22 1	41

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

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
04	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	10863	4137	2	35	9	Y	32	133
05		13949 X	3086	-0-	-10863	-0-	3027	2	59	9	Y	54	187
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	93
07		4402 X	3619	-0-	-783	-0-	3554	2	65	9	Y	59	152
08		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4282	2	72	9	Y	65	151
09		4170 X	3831	-0-	-339	-0-	3780	2	51	9	Y	46	127

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

04	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	2550	1001	2	4	9	Y	4	23
05		3000 N	6079	-0-	3079	5629	6071	2	8	9	Y	7	30
06		3000 N	720	-0-	-2280	3349	703	2	17	9	Y	15	22
07		4122 X	773	-0-	-3349	-0-	760	2	13	9	Y	12	34
08		961 X	880	-0-	-81	-0-	863	2	17	9	Y	15	34
*09		942 X	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	28

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

04	DLQ	G-10	3442	-0-	3442	10289	3442	2			Y	-0-	46
05		14340 X	4051	-0-	-10289	-0-	4037	2	14	9	Y	13	59
06		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	22
07		3689 X	3095	-0-	-594	-0-	3093	2	2	9	Y	2	24
08		4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3153	2	19	9	Y	17	41
09		3930 X	3063	-0-	-867	-0-	3055	2	8	9	Y	7	6

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

04	DLQ	G-10	2531	-0-	2531	7730	2531	2			Y	-0-	62
05		3000 N	1576	-0-	-1424	6306	1562	2	14	9	Y	13	75
06		3000 N	1896	-0-	-1104	5202	1895	2	1	9	Y	1	27
07		3100 N	1638	-0-	-1462	3740	1636	2	2	9	Y	2	29
08		3100 N	1801	-0-	-1299	2441	1777	2	24	9	Y	22	51
*09		3000 N	1949	-0-	-1051	1390	1935	2	14	9	Y	13	10

LGDC CORPORATION 500227  
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	78
09	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

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

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
JANAK				WELL #: 1	RRCID -> 224598	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 14168	PERF.13669	- 13754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			106
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2		N	-0-			106
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			106
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-			106
*08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			106
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			106
-----												
DOLORES				WELL #: 1	RRCID -> 228026	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13452	- 13747			
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-			167
05	434 N	220	-0-	-214	-0-	220 2		N	-0-			167
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-			167
07	341 N	13	-0-	-328	-0-	13 2		N	-0-			167
*08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			167
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2		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				
04	3000 X	2120	-0-	-880	-0-	339 1	1781 2	N	-0-			33
05	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	617 1	1816 2	N	-0-			33
06	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	313 1	1094 2	N	-0-			33
07	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	393 1	1625 2	N	-0-			33
08	2418 X	1587	-0-	-831	-0-	282 1	1305 2	N	-0-			33
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			33
-----												
WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #: 1E	RRCID -> 090502	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 13811	PERF.13341	- 13442			
04	2310 X	1484	-0-	-826	-0-	237 1	1247 2	N	-0-	64 1		78
05	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	566 1	1664 2	N	-0-			78
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	647 1	2359 2	N	6			84
07	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	409 1	1690 2	N	-0-			84
*08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	471 1	2178 2	N	10			94
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	11 9		N	NO RPT			94
-----												
KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091617	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 14551	PERF.13466	- 13599			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417	- 13576			
04	1920 X	1332	-0-	-588	-0-	229 1	1103 2	Y	-0-			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
06	1920 X	740	-0-	-1180	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	285 1	2422 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2383	-0-	2383	2383	228 1	2155 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2383			Y	NO RPT			-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1080 N	822	-0-	-258	-0-	147 1	675 2	N		-0-			60
05		1085 N	977	-0-	-108	-0-	173 1	804 2	N		-0-			60
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	173 1	831 2	N		-0-			60
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	90 1	828 2	N		-0-			60
08		992 N	931	-0-	-61	-0-	93 1	838 2	N		-0-			60
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N		NO RPT			60
-----														
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515 - 13471			
04		3570 X	3413	-0-	-157	-0-	543 1	2862 2	N		7	45 1		22
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	877 1	2577 2	N		7			29
06		3060 X	2936	-0-	-124	-0-	635 1	2293 2	N		7			36
07		3689 X	2963	-0-	-726	-0-	577 1	2383 2	N		3			39
*08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	755 1	3489 2	N		14			53
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	15 9		N		NO RPT			53
-----														
WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370 - 13454			
04		3810 X	3086	-0-	-724	-0-	492 1	2594 2	N		-0-			64
05		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	881 1	2589 2	N		-0-			64
06		3810 X	2935	-0-	-875	-0-	634 1	2301 2	N		-0-			64
07		3751 X	2839	-0-	-912	-0-	552 1	2287 2	N		-0-			64
*08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	661 1	3063 2	N		-0-			64
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N		NO RPT			64
-----														
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290 - 13385			
04		930 N	921	-0-	-9	-0-	147 1	774 2	N		-0-			42
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	249 1	731 2	N		-0-			42
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	184 1	652 2	N		50			92
07		961 N	754	-0-	-207	-0-	147 1	607 2	N		-0-			92
08		992 N	588	-0-	-404	-0-	105 1	483 2	N		-0-			92
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N		NO RPT			92
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541			
04		1020 N	801	-0-	-219	-0-	142 1	659 2	N		-0-			48
05		1054 N	879	-0-	-175	-0-	161 1	718 2	N		-0-			48
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	161 1	849 2	N		-0-			48
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	88 1	809 2	N		-0-			48
*08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	95 1	861 2	N		-0-			48
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N		NO RPT			48
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578			
04		690 N	492	-0-	-198	-0-	88 1	404 2	N		-0-			123
05		713 N	600	-0-	-113	-0-	104 1	496 2	N		-0-			123
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	104 1	517 2	N		-0-			123
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	57 1	525 2	N		-0-			123
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	59 1	534 2	N		-0-			123
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N		NO RPT			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	62
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	62
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	62
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-	62
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	N	-0-	62
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	62
-----												
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547												
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	55	1	253	2	Y	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	Y	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	352	2	Y	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	290	-0-	290	290	29	1	261	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT	-0-
-----												
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419												
04	7470 X	5954	-0-	-1516	-0-	1270	1	4655	2	Y	26	112 1 59
05	8060 X	6670	-0-	-1390	-0-	1409	1	5235	2	Y	24	83
06	7800 X	7290	-0-	-510	-0-	1409	1	5849	2	Y	29	112
07	8060 X	5487	-0-	-2573	-0-	789	1	4675	2	Y	21	133
08	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	558	1	2562	2	Y	19	152
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3141	21	9			Y	NO RPT	152
-----												
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759												
04	6570 X	4363	-0-	-2207	-0-	977	1	3386	2	Y	-0-	-0-
05	6789 X	4644	-0-	-2145	-0-	1026	1	3616	2	Y	2	2
06	6030 X	4694	-0-	-1336	-0-	1026	1	3668	2	Y	-0-	2
07	6231 X	4163	-0-	-2068	-0-	641	1	3522	2	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	601	1	2420	2	Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3021					Y	NO RPT	2
-----												
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558												
04	6390 X	3829	-0-	-2561	-0-	921	1	2908	2	Y	-0-	28
05	6603 X	4875	-0-	-1728	-0-	1082	1	3793	2	Y	-0-	28
06	6390 X	4808	-0-	-1582	-0-	1082	1	3726	2	Y	-0-	28
07	5549 X	4557	-0-	-992	-0-	703	1	3854	2	Y	-0-	28
08	DLQ G-10	3432	-0-	3432	3432	654	1	2778	2	Y	-0-	28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3432					Y	NO RPT	28

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	630 N	294	-0-	-336	-0-	97	1	197	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	182	1	293	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	182	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	53	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

04	3930 X	3078	-0-	-852	-0-	546	1	2530	2	Y	2	65	1	60
05	4061 X	3128	-0-	-933	-0-	547	1	2568	2	Y	12			72
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	547	1	3184	2	Y	13			85
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	392	1	3570	2	Y	10			95
08	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	408	1	3700	2	Y	9			104
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4118					Y	NO RPT			104

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13388 - 13448

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2019

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

04	2070 X	1193	-0-	-877	-0-	194	1	997	2	Y	2	25	1	-0-
05	2108 X	1151	-0-	-957	-0-	208	1	940	2	Y	3			3
06	1830 X	1227	-0-	-603	-0-	208	1	1018	2	Y	1			4
07	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	122	1	1017	2	Y	3			7
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	125	1	1086	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1211					Y	NO RPT			7

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

04	2490 X	1980	-0-	-510	-0-	358	1	1616	2	Y	5	28	1	-0-
05	2573 X	2091	-0-	-482	-0-	357	1	1728	2	Y	5			5
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1951	2	Y	5			10
07	2418 X	1736	-0-	-682	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-			10
08	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	245	1	2228	2	Y	16			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2491					Y	NO RPT			21

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449	- 13550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	303	-0-	-207	-0-	56	1	247	2	Y	-0-		-0-	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-		-0-	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	Y	-0-		-0-	
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT		-0-	
-----														
HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13028	PERF.13454	- 13556		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	- 13736		
04	6360 X	3049	-0-	-3311	-0-	591	1	2401	2	Y	52	5 1	153	
						57	9							
05	6572 X	602	-0-	-5970	-0-	4	1	597	2	Y	1		154	
						1	9							
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	4	1	7141	2	Y	56		210	
						62	9							
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1673	1	6648	2	Y	86	152 1	144	
						95	9							
08	DLQ G-10	6476	-0-	6476	6476	1480	1	4941	2	Y	50		194	
						55	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6476					Y	NO RPT		194	
-----														
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480	- 13600		
04	3120 X	2654	-0-	-466	-0-	465	1	2189	2	Y	-0-	50 1	-0-	
05	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	494	1	2305	2	Y	20		20	
						22	9							
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	494	1	2920	2	Y	16		36	
						18	9							
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	358	1	3280	2	Y	4	40 1	-0-	
						4	9							
08	DLQ G-10	4814	-0-	4814	4814	477	1	4328	2	Y	8		8	
						9	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4814					Y	NO RPT		8	
-----														
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274	- 13608		
04	3900 X	3250	-0-	-650	-0-	574	1	2656	2	N	18	63 1	27	
						20	9							
05	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	598	1	2773	2	N	1		28	
						1	9							
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	598	1	3354	2	N	30		58	
						33	9							
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	410	1	3744	2	N	31		89	
						34	9							
*08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	426	1	3843	2	N	20		109	
						22	9							
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		109	

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533	- 15750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
04	3840 X	3352	-0-	-488	-0-	534	1	2815	2	N	3	53 1 52	
						3	9						
05	3968 X	3099	-0-	-869	-0-	787	1	2312	2	N	-0-	52	
06	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	636	1	2275	2	N	-0-	52	
07	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	534	1	2208	2	N	-0-	52	
08	3534 X	2862	-0-	-672	-0-	508	1	2354	2	N	-0-	52	
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	52	
-----													
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605	- 13779	
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	98	1	474	2	Y	-0-	-0-	
05	620 N	403	-0-	-217	-0-	111	1	292	2	Y	-0-	-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	111	1	247	2	Y	-0-	-0-	
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	45	1	412	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	691	-0-	691	691	69	1	622	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	691					Y	NO RPT	-0-	
-----													
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406	
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	1683	1	3774	2	Y	14	32	
						15	9						
05	4774 X	4154	-0-	-620	-0-	1527	1	2627	2	Y	-0-	32	
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1589	1	2745	2	Y	44	76	
						48	9						
07	5642 X	2902	-0-	-2740	-0-	769	1	2123	2	Y	9	85	
						10	9						
08	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	335	1	962	2	Y	10	95	
						11	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1308					Y	NO RPT	95	
-----													
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	619	1	1386	2	Y	5	43	
						6	9						
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	976	1	1679	2	Y	-0-	43	
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	2397	1	4138	2	Y	35	78	
						39	9						
07	2325 X	880	-0-	-1445	-0-	234	1	646	2	Y	-0-	78	
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	347	1	995	2	Y	-0-	78	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1342					Y	NO RPT	78	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	967 1	2170 2		N	4			77
05	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	1080 1	1860 2		N	-0-			77
06	3330 X	1885	-0-	-1445	-0-	692 1	1193 2		N	-0-			77
07	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	495 1	1366 2		N	-0-			77
08	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	563 1	1617 2		N	-0-			77
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT			77

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

04	6870 X	5242	-0-	-1628	-0-	1617 1	3625 2		Y	-0-			37
05	7099 X	4278	-0-	-2821	-0-	1572 1	2706 2		Y	-0-			37
06	5070 X	4223	-0-	-847	-0-	1548 1	2675 2		Y	-0-			37
07	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	3348 1	9242 2		Y	63			100
08	DLQ G-10	8046	-0-	8046	8046	2076 1	5957 2		Y	12			112
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8046	13 9			Y	NO RPT			112

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	2637 1	5913 2		Y	5			68
05	8773 X	7653	-0-	-1120	-0-	2813 1	4840 2		Y	-0-			68
06	8220 X	8050	-0-	-170	-0-	2948 1	5092 2		Y	9			77
07	8835 X	8533	-0-	-302	-0-	2264 1	6248 2		Y	19			96
08	DLQ G-10	7443	-0-	7443	7443	1921 1	5514 2		Y	7			103
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7443	8 9			Y	NO RPT			103

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

04	2220 X	18	-0-	-2202	-0-	6 1	12 2		Y	-0-			10
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			10
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	888 1	1532 2		Y	36			46
07	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	472 1	1303 2		Y	-0-			46
08	DLQ G-10	667	-0-	667	667	170 1	489 2		Y	7			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	667	8 9			Y	NO RPT			22

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-		-0-
							29	3						
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-		-0-
							29	3						
06		750 N	567	-0-	-183	-0-	47	1	492	2	N	-0-		-0-
							28	3						
07		713 N	579	-0-	-134	-0-	44	1	507	2	N	-0-		-0-
							28	3						
08		713 N	613	-0-	-100	-0-	48	1	535	2	N	-0-		-0-
							30	3						
09		570 N	502	-0-	-68	-0-	40	1	435	2	N	-0-		-0-
							27	3						

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-		-0-
							36	3						
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	55	1	629	2	Y	-0-		-0-
							33	3						
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	-0-		-0-
							37	3						
07		806 N	720	-0-	-86	-0-	48	1	636	2	Y	-0-		-0-
							36	3						
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	46	1	620	2	Y	-0-		-0-
							36	3						
*09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	Y	-0-		-0-
							45	3						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

04		5940 X	3908	-0-	-2032	-0-	892	1	3016	2	N	-0-		-0-
05		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	1028	1	3335	2	N	-0-		-0-
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1028	1	3432	2	N	-0-		-0-
07		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	683	1	3689	2	N	-0-		-0-
*08		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	705	1	3852	2	N	-0-		-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-



WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/16/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8050 - 8062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	21	NO RPT	-0-	-21	-0-					N	NO RPT			-0-
09	630	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

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

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
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				
04	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	14613	2	N	-0-	-0-
05	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	18458	2	N	-0-	-0-
06	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	15459	2	N	-0-	-0-
07	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	18003	2	N	-0-	-0-
08	15438	X	14786	-0-	-652	-0-	-0-	196	1	14590	2	N	-0-	-0-
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500				
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	2	N	-0-	-0-
05	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	-0-	55	1	3228	2	N	-0-	-0-
06	3510	X	2101	-0-	-1409	-0-	-0-	35	1	2066	2	N	-0-	-0-
07	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	-0-	47	1	2930	2	N	-0-	-0-
08	3627	X	2447	-0-	-1180	-0-	-0-	32	1	2415	2	N	-0-	-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691				
04	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	14044	2	N	-0-	-0-
05	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	16913	2	N	-0-	-0-
06	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	16968	2	N	-0-	-0-
07	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	22440	2	N	-0-	-0-
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	17959	2	N	-0-	-0-
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304				
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-	-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-	-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-	-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1231	2	N	-0-	-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840								
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	26	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	26	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	25	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441								
04	12300 X	9414	-0-	-2886	-0-	199	1	9215	2	N	-0-					-0-
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-
06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
*08	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	325	1	24185	2	N	-0-					-0-
09	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943								
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H														
04	8910 X	5961	-0-	-2949	-0-	5950	2	11	9	N	10					74
05	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					74
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					74
07	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					74
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					74
09	5970 X	5475	-0-	-495	-0-	5475	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

-----												
YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	6360 X	3430	-0-	-2930	-0-	3430 2			N	-0-		65
05	5239 X	2517	-0-	-2722	-0-	2517 2			N	-0-	65	
06	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019 2			N	-0-	65	
07	3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185 2			N	-0-	65	
08	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	3143 2			N	-0-	65	
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2			N	-0-	65	
-----												
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018												
04	15990 X	4463	-0-	-11527	-0-	4463 2			N	-0-		20
05	7347 X	3295	-0-	-4052	-0-	3295 2			N	-0-		20
06	7110 X	3896	-0-	-3214	-0-	3896 2			N	-0-		20
07	7347 X	6936	-0-	-411	-0-	6936 2			N	-0-		20
08	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2			N	-0-		20
*09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-		100
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
-----												
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												
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	304 1	1764 2		N	-0-		68
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	251 1	1442 2		N	-0-		68
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	327 1	1718 2		N	-0-		68
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	332 1	1833 2		N	-0-	35 1	33
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	243 1	1563 2		N	3	36 1	-0-
						3 9						
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193												
04	13650 X	9445	-0-	-4205	-0-	296 1	9130 2		N	17		82
						19 9						
05	14105 X	10945	-0-	-3160	-0-	1457 1	9488 2		N	-0-		82
06	13650 X	11711	-0-	-1939	-0-	1349 1	10362 2		N	-0-		82
07	14105 X	11463	-0-	-2642	-0-	1337 1	10126 2		N	-0-		82
08	12431 X	9226	-0-	-3205	-0-	961 1	8262 2		N	3		85
						3 9						
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				N	NO RPT		85
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
04	27060 X	1040	-0-	-26020	-0-	1040 2			N	-0-		-0-
05	27962 X	9054	-0-	-18908	-0-	9054 2			N	-0-		-0-
06	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	28772 2			N	-0-		-0-
07	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	30172 2			N	-0-		-0-
08	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	25645 2			N	-0-		-0-
09	28770 X	23256	-0-	-5514	-0-	23256 2			N	-0-		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #:		1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8750 - 8882					
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
04	9000	5154	-0-	-3846	-0-	4890	2	181	3	N	75				155
05	7212	5325	-0-	-1887	-0-	83 5011	9 2	233	3	N	74				229
06	6840	5023	-0-	-1817	-0-	81 4734	9 2	221	3	N	62				291
07	7068	6476	-0-	-592	-0-	68 6189	9 2	224	3	N	57	118	1		230
08	7068	5354	-0-	-1714	-0-	63 5019	9 2	269	3	N	60				290
09	5160 #	4388	-0-	-772	-0-	66 4121	9 2	215	3	N	47	171	1		166
						52	9								

YOAKUM (WILCOX 7300) ATLAS OPERATING LLC SIMEK-COOK UNIT		99361 320 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WELL #:		1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7341 - 7348					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WELL #:		3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WELL #:		5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY CHANDLER UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WELL #:		3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 7200 - 7350					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)		1389		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:		9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7510 - 7518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				147
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				147
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				147
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				147
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				147
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	1053	2			N	-0-				147

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		1593		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #:		5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476					
04	2850 X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	2			N	-0-				58
05	1829 X	1212	-0-	-617	-0-	1165	2	47	9	N	43				101
06	1770 X	1040	-0-	-730	-0-	1040	2			N	-0-				101
07	1829 X	282	-0-	-1547	-0-	282	2			N	-0-				101
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				101
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				101

YOAKUM (WILCOX 8,200)		1593		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8156 - 8166	
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	926	2	34	3	Y	6				205
05	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	955	2	45	3	Y	13				218
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	822	2	38	3	Y	31				249
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	3	Y	8	21	1		236
08	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	962	2	51	3	Y	16				252
09	DLQ G-10	834	-0-	834	1865	784	2	42	3	Y	7				259

YOAKUM (WILCOX 8300)		1593		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 3610 - 3736	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		1593		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MINES POWER, LLC		569676											
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID ->	265498	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3500 - 3632		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
FREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631	
04	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	1503	2	55	3	N	24	167
05	1643 X	1175	-0-	-468	-0-	1105	2	52	3	N	16	183
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1515	2	71	3	N	17	200
07	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	1285	2	46	3	N	15	31 1 184
08	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	1304	2	70	3	N	23	207
09	1620 X	1111	-0-	-509	-0-	1038	2	55	3	N	16	223

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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #: 1		RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	522	1	1430	2	N	4	86
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	558	1	1484	2	N	-0-	86
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	468	1	1409	2	N	2	88
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	504	1	1168	2	N	5	93
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	558	1	1532	2	N	7	100
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	504	1	1493	2	N	6	106

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC		008742										
FERRY		WELL #: 1		RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BROUGHTON GAS UNIT O/A												
99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A												
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
05		112 N	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-		274
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
*08		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		274
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274

YORKTOWN (WILCOX 10100)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WIGGINS, A.C. ET AL												
99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112												
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
04		4860 #	4631	-0-	-229	4553	2	78 9	N	71	179 1	109
05		5022 #	4634	-0-	-388	4548	2	86 9	N	78		187
06		4860 #	4202	-0-	-658	4137	2	65 9	N	59		246
07		5022 #	4144	-0-	-878	4077	2	67 9	N	61	174 1	133
08		5404 R	5404	-0-	-0-	5306	2	98 9	N	89		222
*09		5201 R	5201	-0-	-0-	5129	2	72 9	N	65	166 1	121

PHOENIX MIDSTREAM, LLC												
PHOENIX												
664133												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.												
KULAWIK												
99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
621080												
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674												
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KULAWIK												
WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
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
04		12150 #	8860	-0-	-3290	8722	2	138 9	N	125	178 1	162
05		12555 #	8150	-0-	-4405	8071	2	79 9	N	72		234
06		12150 #	5511	-0-	-6639	5379	2	132 9	N	120	174 1	180
07		11749 #	7537	-0-	-4212	7414	2	123 9	N	112	177 1	115
08		10581 R	10581	-0-	-0-	10501	2	80 9	N	73		188
*09		10891 R	10891	-0-	-0-	10714	2	177 9	N	161	181 1	168

YORKTOWN (7100)												
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.												
BOLDT, F. T., UNIT												
99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
451136												
WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112												
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
5-D OPERATING INC		953762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DLUGOSCH		WELL #: 3		RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)		99429 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CIMROD, LLC		153468											
SEIM, AGNES		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
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	-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					
04	4592 X	4592	-0-	-0-	B	-0-	4592 2		N	-0-			96
05	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085 2		N	-0-			96
06	3702 X	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702 2		N	-0-			96
07	3666 X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666 2		N	-0-			96
*08	2944 X	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944 2		N	-0-			96
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-			N	NO RPT			96
EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535					
04	0 N	290	-0-	290	B	-23219	290 2		N	-0-			-0-
05	0 N	127	-0-	127	B	-23092	127 2		N	-0-			-0-
06	0 N	160	-0-	160	B	-22932	160 2		N	-0-			-0-
07	0 N	150	-0-	150	B	-22782	150 2		N	-0-			-0-
08	124 N	142	-0-	18	B	-22764	142 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-22764			N	NO RPT			-0-
ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337					
04	19388 X	19388	-0-	-0-	B	-0-	19388 2		N	-0-			-0-
05	15004 X	15004	-0-	-0-	B	-0-	15004 2		N	-0-			-0-
06	16500 X	15262	-0-	-1238	B	-0-	15262 2		N	-0-			-0-
07	19003 X	17877	-0-	-1126	B	-0-	17877 2		N	-0-			-0-
08	20026 X	16741	-0-	-3285	B	-0-	16741 2		N	-0-			-0-
09	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	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 #:		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917	
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
-----												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED			01/22/1991									
-----												
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #:		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10410 - 10432	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080									
KULAWIK			WELL #:		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264 - 10437	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11084 - 11088	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			74
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	10	1	14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B	DENY	50	-0-	50	50		N	-0-			14
-----												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	200		N	-0-			-0-
07	200	N	-0-	-0-	-200	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
*09	50	X	50	-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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
09	14B DENY	50	-0-	50 B	50		N	-0-		-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		60
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		60
-----										
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13	9	Y	12			52
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	Y	13			65
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	Y	10			75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	59	1	8
09	T. A.		411	-0-	-0-	-0-	411	43	9		Y	39			114
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EDLER, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				134
09	14B	DENY	-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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY	50	-0-	50	50	50					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					13

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566												
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
-----												
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						5
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						5
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						65
09	14B	DENY	100	-0-	100	100						-0-
-----												
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560												
04		1140 N	841	-0-	-299	-0-	841	2				14
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				14
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2				14
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				14
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						-0-
*09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-						14
-----												
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714												
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	21
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						34
06		330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2				34
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	306	2	9	9	N	42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	9			N	75
-----												
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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	200				N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	200				N	-0-
06	DELQ	PR	50	-0-	50	B	250	50	2		N	-0-
07		250 N	-0-	-0-	-250	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*09		50 R	50	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-

-----														
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721														
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		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18		
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	18	1	18		
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-	18	1	18		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	18	1	18		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			64		
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	14	1	25		
-----														
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														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929		N	NO RPT			-0-		
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200		Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200		Y	NO RPT			-0-		
06		250 X	50	-0-	-200	-0-	50 2	Y	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
-----														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		



-----											
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		
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
-----											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YOUGEEN (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		
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
-----											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
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
-----											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDLER, J. B.			WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756		
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
-----											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
EDLER, J. B.			WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700		
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
-----											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728		
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
-----											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50	2	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-

-----  
 YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

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

-----  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

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

-----  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	250	X	50	-0-	-200	-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-					58
09	60	N	50	-0-	-10	-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	200				N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	200				N	-0-					39
06	200	X	-0-	-0-	-200	B	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	249	168	1			262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
KRAUSE				WELL #:	2	RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5466 - 5572	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09	14B DENY	-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	
04	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2130	2	42	9	N	38		67
05	2573 N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2523	2	50	9	N	45		112
06	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2080	2	51	9	N	46		158
07	1674 N	507	-0-	-0-	B	-1167	497	2	10	9	N	9		167
08	1674 N	-0-	-0-	-0-	B	-1674					N	-0-		44
09	1620 N	50	-0-	-0-	B	-1570					N	-0-		167
-----														
EDLER, J.B.				WELL #:	33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5418 - 5554	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	200					N	-0-		149
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	200					N	-0-		20
06	250 X	50	-0-	-0-	B	-200	50	2			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		34
09	60 N	50	-0-	-0-	B	-10					N	-0-		20
-----														
EVANS				WELL #:		RRCID ->	262233	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5498 - 5524	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														
-----														
RIGGLE				WELL #:	1	RRCID ->	279636	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5530 - 5564	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		130
-----														
YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
PAWALEK, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	113313	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	3655 - 3659	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	3360 #	3172	-0-	-188	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
05	3472 #	2882	-0-	-590	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
06	3360 #	2662	-0-	-698	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
07	3379 #	3083	-0-	-296	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
08	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			N	123			179
09	3180 #	2699	-0-	-481	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			66
05	527 N	370	-0-	-157	-0-	370 2		N	-0-			66
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	283 2		N	-0-			66
07	837 N	124	-0-	-713	-0-	124 2		N	-0-			66
*08	372 N	55	-0-	-317	-0-	55 2		N	-0-			66
09	270 N	55	-0-	-215	-0-	55 2		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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2010 N	1705	-0-	-305 B	-0-	1629 2	76 9	N	69	177 1		122
05	1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1747 2	68 9	N	62			184
06	1943 N	1943	-0-	-0 B	-0-	1881 2	62 9	N	56			240
07	1769 N	1769	-0-	-0 B	-0-	1757 2	12 9	N	11			251
08	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1778 2	14 9	N	13			264
09	1950 N	1622	-0-	-328 B	-0-	1608 2	14 9	N	13			277

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

04	300 N	346	-0-	46 B	-32983	346 2		N	-0-			160
05	248 N	417	-0-	169 B	-32814	417 2		N	-0-			160
06	270 N	442	-0-	172 B	-32642	442 2		N	-0-			160
07	372 N	380	-0-	8 B	-32634	380 2		N	-0-			160
08	403 N	322	-0-	-81 B	-32634	322 2		N	-0-			160
09	450 N	374	-0-	-76 B	-32634	374 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	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
04	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			12
05	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	6			18
06	5640 #	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			23
08	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			23
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

-----

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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

(GWN415)

11/11/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS